Undertecknad styrelseledamot i SPE CI Holding AB,556688-3541, intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen har fastställts på årsstämman den 23 maj 2023. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till hur resultatet ska disponeras.

Jag intygar också att innehållet i årsredovisningen och revisionsberättelsen och övriga bifogade handlingar stämmer överens med originalen.

Stockholm den 23 maj 2023

Fredrik Öhrn

Styrelsen och verkställande direktören för

SPE CI Holding AB

Org nr 556688-3541

får härmed avge

Årsredovisning

för räkenskapsåret 1 januari - 31 december 2022

Innehåll:	sida
Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	4
Balansräkning	5
Noter med redovisningsprinciper och bokslutskommentarer	6
Underskrifter	8

20230530068886

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för SPE CI Holding AB får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2022. Samtliga belopp redovisas i tusentals kronor om inget annat anges.

Allmänt om verksamheten
SPE CI Holding ABs verksamhet består i bedriva prospektering och utvinning av olja och gas samt därmed förenlig verksamhet. Verksamheten bedrivs genom det helägda dotterbolaget SPE CI AB (SPE CI) som innehar licensen CI-40 på Elfenbenskusten.

Företagets säte är Stockholm.

Ägarförhållanden
SPE CI Holding AB är ett helägt dotterbolag till Svenska Petroleum Exploration AB (Svenska). Yttersta koncernmoderbolag är Moroncha Holdings Ltd, Cypern, ett bolag som ägs av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi.

Utveckling av företagets verksamhet, resultat och ställning

Ekonomisk översikt	*2022*	*2021*	*2020*	*2019*
Balansomslutning	535 068	1 123 068	535 068	535 068
Soliditet %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Definitioner: se noter

Väsentliga händelser under räkenskapsåret
Bolaget har inte haft några anställda under räkenskapsåret. Några arvoden till styrelse eller revisorer har inte utgått, då dessa redovisas och utbetalas av Svenska.

Det finns inget legalt krav för bolaget att upprätta en hållbarhetsrapport men Svenska Petroleum Exploration AB har upprättat en rapport för koncernen där bolaget ingår. Rapporten finns tillgänglig på www.svenska.com.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Risker i olje- och gasbranschen
Bolagets verksamhet är helt inriktad på prospektering och produktion av olja och gas. Detta är en verksamhet med hög operativ och finansiell risk. Oavsett Bolagets erfarenhet och kunskap kan upptäckt av kommersiella volymer av olja och gas inte garanteras.

Prisrisk
Bolaget är exponerat för råvarumarknadsfluktuationer då produkten säljs till ett pris som är kopplat till riktpriset för Brent-råolja. Beroende på tidpunkten för uttag av produkten kan marknadspriset för Brent variera avsevärt. Bolaget minskar risken för nedgångar genom att säkra den beräknade årsproduktionen med säljoptioner och säkrar därmed ett lägsta Brent-pris.

Politiska risker
Bolagets verksamhet bedrivs i Västafrika. Förändringar i lagar och regler gällande bland annat utländskt ägande, statlig kontroll, skatter, royalties, miljöregler och/eller tullar kan ha en negativ inverkan på det ekonomiska resultatet. Riskfaktorer som oroligheter, krig, terror, gränstvister och uppror kan också påverka Bolagets verksamhet. Vid årsskiftet har ingen politisk riskförsäkring tagits för något land där Bolaget är verksam. Behovet av en sådan försäkring utvärderas kontinuerligt. Vid behov, och om det finns tillgängligt, kommer en sådan försäkring att tecknas.

Miljörisker
Prospektering och produktion av olja och gas kan orsaka miljöskador. Nationell lagstiftning och produktionsavtal med samarbetspartners kan göra Bolaget ekonomiskt ansvarigt för sådana skador. All verksamhet bedrivs enligt nationella lagar och regler och i enlighet med Svenska-koncernens miljöpolicy. Svenskas försäkringsprogram har skydd mot finansiell exponering i händelse av förorening.

Reservuppskattningar
Alla oljereservuppskattningar är förenade med osäkerhetsfaktorer som till största delen ligger utanför Bolagets kontroll. Uppskattningarna baseras huvudsakligen på tillgängliga geologiska, geofysiska och tekniska data med varierande tillförlitlighet. Om nuvarande uppskattningar skulle visa sig vara för höga skulle det ha en negativ inverkan på Bolagets långsiktiga finansiella ställning och resultat.

Risker i verksamheten samt Hälsa, miljö och säkerhet (HMS) som en konsekvens av Covid-19
Viruspandemin på grund av Covid-19 kan påverka scheman negativt och försena det tekniska utvärderingsarbetet inför exempelvis borrningskampanjer samt försena planerade åtgärder i form av underhållsarbete och reparationer av kritiska komponenter. Covid-19 kan också innebära förseningar i leveranser av kritiska komponenter till verksamheten. Driften av FPSO kan påverkas vid ett Covid-19-utbrott, men operatören följer en strikt karantänpolicy för att minimera risken för att utsätta besättningen för Covid-19. Bolagets tekniska utvärderingsarbete utförs av specialister som omfattas av restriktiva regler kring social distansering och arbete hemifrån.

Risker i verksamheten till följd av kriget i Ukraina
Bolaget har ingen verksamhet i det geografiska område som drabbats av Rysslands invasion i Ukraina. Oljemarknadens initiala reaktion på kriget ledde till högre Brent-priser, vilket ökar Bolagets resultat. På medellång till lång sikt kommer högre inflation på global nivå sannolikt att leda till högre priser på väsentliga tjänster och insatsvaror till verksamheten som sätter press på affärsmarginalen.

Förväntad framtida utveckling
Hur oljepriset kommer att utvecklas under det kommande året är fortsatt osäkert. Kriget i Europa förändrar helt energisäkerhetsläget, varvid Europa kommer att behöva hämta råolja från t ex Västafrika i högre grad. Återöppningen av den kinesiska ekonomin ökar den globala efterfrågan på olja. Den globala oljesektorn är kraftigt underinvesterad och har en historiskt låg reservkapacitet. Med alla dessa faktorer lutar det mot fortsatt högre priser på råolja. Högre priser kombinerat med en stabil produktionsnivå kommer att förbättra SPE CIs kassaflöde. Eventuell framtida intäkter från utdelning beror på SPE CIs resultat och ställning.

Eget kapital		*Aktiekapital*	*Balanserat resultat inkl årets resultat*
Belopp vid årets ingång	2021-12-31	100	1 122 968
Utdelning			-1 010 368
Årets resultat			422 368
Belopp vid årets utgång	**2022-12-31**	**100**	**534 968**

Aktiekapital består av 100 000 aktier med kvotvärde 1 SEK

Förslag till disposition av företagets vinst i kr
Styrelsen föreslår att fritt eget kapital, 534 968 021 kr , disponeras enligt följande:

Balanseras i ny räkning	534 968 021
Summa	534 968 021

Vad beträffar resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

SPE CI Holding AB

Org nr 556688-3541

20230530066885

Resultaträkning

Belopp i tkr	*Not*	***2022***	***2021***
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag		422 368	588 000
Resultat efter finansiella poster		422 368	588 000
Resultat före skatt		422 368	588 000
Skatt på årets resultat		–	–
Årets resultat		422 368	588 000

SPE CI Holding AB

Org nr 556688-3541

Balansräkning

Belopp i tkr	*Not*	***2022-12-31***	***2021-12-31***
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	2	534 972	534 972
		534 972	534 972
Summa anläggningstillgångar		534 972	534 972
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		96	588 095
Övriga fordringar		–	1
		96	588 096
Summa omsättningstillgångar		96	588 096
SUMMA TILLGÅNGAR		535 068	1 123 068
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		100	100
		100	100
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		112 600	534 968
Årets resultat		422 368	588 000
		534 968	1 122 968
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		535 068	1 123 068

SPE CI Holding AB
Org nr 556688-3541

20230530068834

Noter

Belopp i tkr om inget annat anges

Not 1 Redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).
Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.
Principerna är oförändrade jämfört med föregående år.

Nedskrivningar - andelar i koncernföretag
Vid varje balansdag bedöms om det finns någon indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns, beräknas tillgångens återvinningsvärde.

Återvinningsvärdet är det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärde. Vid beräkning av nyttjandevärdet beräknas nuvärdet av de framtida kassaflöden som tillgången väntas ge upphov till i den löpande verksamheten samt när den avyttras eller utrangeras.
Den diskonteringsränta som används är före skatt och återspeglar marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och de risker som avser tillgången. En tidigare nedskrivning återförs endast om de skäl som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Finansiella tillgångar och skulder
Fordringar och skulder i utländsk valuta
Fordringar och skulder i utländsk valuta säkras inte.
Valutakursförändringar avseende rörelserelaterade fordringar och skulder redovisas i rörelseresultatet medan valutakursförändringar avseende finansiella fordringar och skulder redovisas i finansnetto.

Skatt
Skatt på årets resultat i resultaträkningen består av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktigt resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatteskuld redovisas för alla skattepliktiga temporära skillnader, dock särredovisas inte uppskjuten skatt hänförlig till obeskattade reserver eftersom obeskattade reserver redovisas som en egen post i balansräkningen. Uppskjuten skattefordran redovisas för avdragsgilla temporära skillnader och för möjligheten att i framtiden använda skattemässiga underskottsavdrag.
Värderingen baseras på hur det redovisade värdet för motsvarande tillgång eller skuld förväntas återvinnas respektive regleras. Beloppen baseras på de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen och har inte nuvärdeberäknats.

Koncernbidrag och aktieägartillskott
Eventuella koncernbidrag som erhållits/lämnats redovisas som en bokslutsdisposition i resultaträkningen. Eventuella erhållna/lämnade koncernbidrag påverkar företagets aktuella skatt.

SPE CI Holding AB

Org nr 556688-3541

Not 2 Andelar i koncernföretag

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ackumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	534 972	534 972
	534 972	534 972
Redovisat värde vid årets slut	534 972	534 972

Specifikation av företagets innehav av andelar i koncernföretag

			2021-12-31	*2021-12-31*
Dotterföretag / Org nr / Säte	*Antal andelar*	*Andel i %*	*Redovisat värde*	*Redovisat värde*
SPE CI AB, 556665-4884, Stockholm	1 000	100,0	534 972	534 972
			534 972	534 972

Not 3 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

	2022-12-31	*2021-12-31*
Ställda säkerheter	Inga	Inga
Eventualförpliktelser	Inga	Inga

Not 4 Koncernuppgifter

Företaget utgör moderföretag för en koncern men upprättar ej koncernredovisning med hänvisning till reglerna i årsredovisningslagen 7 kap. 2§.

Moderföretag i den största koncernen där SPE CI Holding AB är dotterbolag är Moroncha Holdings Ltd (Cypern).

Moderföretag i den minsta koncernen där SPE CI Holding AB är dotterbolag och där koncernredovisning upprättas är Svenska Petroleum Exploration AB, 556093-2583, Stockholm.

Inga koncerninterna inköp eller försäljningar har gjorts under året.

Not 5 Nyckeltalsdefinitioner

Balansomslutning: Totala tillgångar

Soliditet: Totalt eget kapital / Totala tillgångar

Not 6 Händelse efter balansdagen

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagen.

SPE CI Holding AB

Org nr 556688-3541

20230530056883

Stockholm 2023 - 05 - 23

Fredrik Öhrn
Verkställande direktör

Lars Schennings

Arlene Davitt

Vår revisionsberättelse har lämnats 2023 - 05 - 23
KPMG AB

Håkan Olsson Reising
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i SPE CI Holding AB, org. nr 556688-3541

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för SPE CI Holding AB för år 2022.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av SPE CI Holding ABs finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

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 SPE CI Holding AB 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 och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen 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 huruvida årsredovisningen 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.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

20230530006882

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 för SPE CI Holding AB för år 2022 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 SPE CI Holding AB 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 verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets 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 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 aktiebolagslagen.

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.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Stockholm den 23/5-2023

KPMG AB

Håkan Olsson Reising
Auktoriserad revisor

ÅRSREDOVISNING
och
KONCERNREDOVISNING
för

Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag

Org.nr. 556093–2583

Styrelsen och verkställande direktören får härmed avlämna koncern- och årsredovisning för räkenskapsåret 2022-01-01 - 2022-12-31

Innehåll **Sida**

- förvaltningsberättelse	2
- koncernens rapport över totalresultat	6
- koncernens balansräkning	7
- koncernens rapport över förändring i eget kapital	9
- koncernens kassaflödesanalys	10
- koncernens noter	11
- moderbolagets rapport över totalresultat	42
- moderbolagets balansräkning	43
- moderbolagets kassaflödesanalys	45
- moderbolagets noter	46
- underskrifter	54

20230530068831

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE FÖR 2022

SVENSKA PETROLEUM EXPLORATION AB (SVENSKA), ORG.NR 556093–2583

INLEDNING

Genom deltagande i gemensamma riskdelningsprojekt (J/V) är Svenska aktivt engagerat i alla aspekter av prospektering och produktion av olja och gas samt tillhörande verksamhet. Idag bedrivs affärsverksamhet i Elfenbenskusten, Nigeria, Storbritannien och Sverige. Producerad olja säljs till raffinaderier över hela världen, främst i Europa och Nordamerika. Koncernen är för närvarande inte involverad i direktförsäljning av gas, men associerad gas från produktionen i Elfenbenskusten exporteras till land och kompenseras enligt produktionsdelningsavtal (PSC) genom ytterligare rätt till olja.

Företagets säte är Stockholm.

KONCERNENS ORGANISATION

Svenska är ett internationellt oljeprospekteringsbolag med personal i Stockholm och London. Verksamheten bedrivs genom dotterbolag, direkt eller indirekt, eller genom utländsk filial. Svenska har under året upphört med sin verksamhet i Lettland och Irland.

Svenska är helägt dotterbolag till Petroswede AB, som ytterst innehas av Moroncha Holdings Ltd, Cypern, ett bolag ägt av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi.

HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

Operativt har det varit ett mycket framgångsrikt år med en kraftig ökning av snittpris/fat och fortsatt mycket hög tillgänglighet med stabil produktionstakt på Floating Production Storage and Off-load fartyget (FPSO) i Elfenbenskusten. J/V har fortsatt sitt investeringsprogram för FPSO med sikte på en förlängning av livslängden och en fortsatt certifiering av fartyget. Under året har planeringen för fler produktions-brunnar i Baobabreservoaren (fas V) varit i fokus. Svenska fortsätter arbeta aktivt tillsammans med partners i J/V för att möta de snabbt ökande kraven på verksamhetens miljöaspekter, särskilt när det gäller utsläppsrapportering och mål för utsläppsminskning.

I Nigeria har Petroleum Industry Bill (PIB) förändrat ekonomin i produktionsdelningsavtalet (PSC) för OML 145. Operatören Exxon utvärderar effekten av den nya lagen och under tiden sker mycket begränsad aktivitet i licensen.

Svenska har levererat på styrelsens beslut att koncentrera och förenkla koncernens verksamhet samt att avyttra övriga licenser och affärsutvecklingsprojekt. Försäljningen av dotterbolaget Oljeprospektering AB, som inkluderar licensen E-24 i Lettland, avtalades i slutet av 2021 och slutfördes i slutet av andra kvartalet 2022. Koncernens helägda försäkringsbolag Petroswede Insurance Company DAC avyttrades genom en utdelning till moderbolaget Petroswede AB.

Det genomsnittliga Brent-råoljepriset 2022 ökade från 71,49 USD under 2021 till 99,56 USD per fat. Priserna började året på USD 77,78 och avslutade året på USD 85,91. Under 2022 stärktes den amerikanska dollarn mot flera valutor, inklusive den svenska kronan, och var i genomsnitt USD/SEK 10,16 under 2022. Den amerikanska dollarn stärktes med 15 procent mot den svenska kronan successivt under hela 2022 med en kurs på USD/SEK 10,44 i slutet av året.

RÖRELSERESULTAT OCH DRIFTSKOSTNADER

Trots en lägre dygnsproduktion ökade oljeförsäljningen med mer än 42% tack vare en kraftig förbättring av Brent-oljepriset. Koncernens totala intäkter under året uppgick till USD 210 956 (141 244) tusen. Svenska fortsatte att säkra 100% av sin oljeproduktion under 2022. Programmet avslutades vid årsskiftet med en omvärderingseffekt på USD -2 438 (789) tusen. Oljesäkringsintäkterna uppgick till USD 0 (0) tusen och premiekostnaden för året var USD 0 (5 501) tusen.

Produktionen var 1 995 tusen fat råolja 2022, jämfört med 1 982 tusen fat året före. Den genomsnittliga produktionen var 5 619 (5 899) fat/dag. Nedgången på -4,7% är lägre än den förväntade naturliga nedgången i fältet och är nettoskillnaden mellan effekten av att fältet stängdes under en period under 2021 på grund av ett underhållsstopp, jämfört med effekten av ett oplanerat stopp i produktionen under urlastning av råolja och återupptagen produktion i brunn P21 under 2022. Det bör noteras att Baobabfältet producerar både olja och tillhörande gas. Den genomsnittliga kombinerade produktionen uppgick till 5 840 (6 353) fatekvivalenter/dag.

Drift- och prospekteringskostnaderna uppgick till USD 45 377 (31 225) tusen under 2022. Den totala siffran är uppdelad i följande kostnadsposter: driftskostnader om USD 20 608 (22 712) tusen, royaltykostnader om USD 8 297 (2 849) tusen och operativ olje- och gasskatt (värdstatens skatteandel i PSC) på USD 16 472 (5 664) tusen. Den betydande ökningen av royalty- och skattekostnader är en följd av att alla investeringskostnader på fältet har återvunnits helt, varvid en större andel av oljan vinstdelas med värdstaten. Koncernens av- och nedskrivningar för 2022 uppgick till USD 51 925 (58 139) tusen. De anställdas lönekostnader för 2022 var USD 10 761 (8 678) tusen. Antalet anställda var i genomsnitt 6 (6).

Finansiella nettoposter för 2022 var USD -6 432 (-6 708) tusen. Koncernens inkomstskatt ökade till USD -23 234 (-5 514) tusen, drivet av ökade intäkter samt högre skatt till värdstaten enligt ovan. Årets resultat var USD 64 976 (23 006) tusen.

INVESTERINGAR OCH FINANSIELL STÄLLNING

Immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick vid årsskiftet till USD 344 944 (364 774) tusen. Investeringarna i immateriella tillgångar uppgick till USD 127 (416) tusen. Investeringar i materiella anläggningstillgångar uppgick till USD 32 615 (16 234) tusen, inklusive en justering av beräknade återställningskostnader för Baobab på USD 104 (2 466) tusen.

Kassaflödet från verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet var USD 114 911 (82 158) tusen. Likvida medel var USD 39 098 (22 701) tusen per den 31 december 2022. Vid årsskiftet hade Svenska dragit USD 0 (0) tusen på sin facilitet för reservbaserad utlåning (RBL). RBL-faciliteten löper ut i juni 2023, varför Svenska har inlett en process för att refinansiera RBL med en löptid av ytterligare sex år.

HÄLSA, SÄKERHET OCH STYRNING

Svenska ska förebygga olyckor som kan påverka människors hälsa och miljön negativt. Ständiga förbättringar i vår arbetskultur och våra processer är grunden för vår långsiktiga affärsstrategi. Tillämpningen av allmänt erkända arbetsmiljörutiner är en ledstjärna i vår verksamhet och Svenska deltar aktivt i nätverk för att utbyta kunskap i branschen.

Svenskas prioriteringar och mål är att:

- Förhindra förlust av människoliv och undvika skador (högsta prioritet).
- Sträva efter att använda förbättrad miljöteknik i alla licenser där bolaget deltar, med hänsyn tagen till tekniska och ekonomiska förhållanden i olika områden.
- Tillämpa en välutvecklad miljömedvetenhet i tekniska och ekonomiska beslut.
- Försöka påverka partner och leverantörer att gå längre än lagkraven när det är miljömässigt påkallat. Ambitionen är att göra mer än vad som förväntas i de mest långtgående kraven.
- Uppfattas av andra företag, tillsynsmyndigheter, miljöorganisationer och allmänheten som ett miljömedvetet och ansvarstagande företag.

20230530066880

FÖRETAGETS SAMHÄLLSENGAGEMANG – CSR

Svenska arbetar också aktivt inom CSR-området och engagerar sig i flera projekt. Ett exempel är Svenskas stöd till Tostan, en Afrikabaserad välgörenhetsorganisation med fokus på hållbar utveckling och positiv samhällsomvandling i Västafrika.

Svenskas hållbarhetsrapport 2022 beskriver vår syn på hållbarhet och ger en översikt över våra intentioner att bidra till en hållbar miljö. Den fullständiga rapporten finns tillgänglig på Svenskas hemsida (www.svenska.com).

LEDNING

Svenska har åtagit sig att följa de högsta etiska standarderna i vårt sätt att driva vår verksamhet. Svenska ser kontinuerligt över och uppdaterar sitt ramverk av policydokument, som även åläggs leverantörer till Svenska och andra samarbetspartners.

Styrelsen, som bestått av tre ledamöter under året, har haft fem (sex) möten under det gångna året.

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Risker i olje- och gasbranschen
Svenskas verksamhet är helt inriktad på prospektering och produktion av olja och gas. Detta är en verksamhet med hög operativ och finansiell risk. Oavsett Svenskas erfarenhet och kunskap kan upptäckt av kommersiella volymer av olja och gas inte garanteras.

Prisrisk
Svenska är exponerat för råvarumarknadsfluktuationer då produkten säljs till ett pris som är kopplat till riktpriset för Brent-råolja. Beroende på tidpunkten för uttag av produkten kan marknadspriset för Brent variera avsevärt. Svenska minskar risken för nedgångar genom att säkra den beräknade årsproduktionen med säljoptioner och säkrar därmed ett lägsta Brent-pris.

Politiska risker
Svenska verkar på en global marknad. Förändringar i lagar och regler gällande bland annat utländskt ägande, statlig kontroll, skatter, royalties, miljöregler och/eller tullar kan ha en negativ inverkan på det ekonomiska resultatet. Riskfaktorer som oroligheter, krig, terror, gränstvister och uppror kan också påverka Svenskas verksamhet. Vid årsskiftet har ingen politisk riskförsäkring tagits för något land där koncernen är verksam. Behovet av en sådan försäkring utvärderas kontinuerligt. Vid behov, och om det finns tillgängligt, kommer en sådan försäkring att tecknas.

Miljörisker
Prospektering och produktion av olja och gas kan orsaka miljöskador. Nationell lagstiftning och produktionsavtal med samarbetspartners kan göra Svenska ekonomiskt ansvarigt för sådana skador. All verksamhet bedrivs enligt nationella lagar och regler och i enlighet med Svenskas miljöpolicy. Svenskas försäkringsprogram har skydd mot finansiell exponering i händelse av förorening.

Reservuppskattningar
Alla oljereservuppskattningar är förenade med osäkerhetsfaktorer som till största delen ligger utanför Svenskas kontroll. Uppskattningarna baseras huvudsakligen på tillgängliga geologiska, geofysiska och tekniska data med varierande tillförlitlighet. Om nuvarande uppskattningar skulle visa sig vara för höga skulle det ha en negativ inverkan på Svenskas långsiktiga finansiella ställning och resultat.

Risker i verksamheten samt Hälsa, miljö och säkerhet (HMS) som en konsekvens av Covid-19
Viruspandemin på grund av Covid-19 kan påverka scheman negativt och försena det tekniska utvärderingsarbetet inför exempelvis borrningskampanjer samt försena planerade åtgärder i form av underhållsarbete och reparationer av kritiska komponenter. Covid-19 kan också innebära förseningar i leveranser av kritiska komponenter till verksamheten. Driften av FPSO kan påverkas vid ett Covid-19-utbrott, men operatören följer en strikt karantänpolicy för att minimera risken för att utsätta besättningen för Covid-19. Svenskas tekniska utvärderingsarbete utförs av specialister som omfattas av restriktiva regler kring social distansering och arbete hemifrån.

Risker i verksamheten till följd av kriget i Ukraina
Svenska har ingen verksamhet i det geografiska område som drabbats av Rysslands invasion i Ukraina. Oljemarknadens initiala reaktion på kriget ledde till högre Brent-priser, vilket ökar Svenskas resultat. På medellång till lång sikt kommer risken för högre inflation på global nivå sannolikt att leda till högre priser på väsentliga tjänster och insatsvaror till verksamheten som sätter press på affärsmarginalen.

FRAMTIDSUTSIKTER

Hur oljepriset kommer att utvecklas under det kommande året är fortsatt mycket osäkert. Kriget i Europa förändrar helt energisäkerhetsläget, varvid Europa kommer att behöva hämta råolja från t ex Västafrika i högre grad. Återöppningen av den kinesiska ekonomi efter pandemin ökar den globala efterfrågan på olja. Den globala oljesektorn är kraftigt underinvesterad och har en historiskt låg reservkapacitet. Med alla dessa faktorer lutar det mot fortsatt högre priser på råolja. Högre priser kombinerat med en stabil produktionsnivå kommer att förbättra Svenskas kassaflödesgenerering.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Följande vinstmedel står till årsstämmans förfogande (i SEK):

Balanserade vinstmedel	1 030 500 077
Årets resultat	1 176 861 131
Totalt	**2 207 361 208**

Styrelsen föreslår härmed att fritt eget kapital disponeras enligt följande:

I ny räkning överföres	2 207 361 208
Totalt	**2 207 361 208**

För ytterligare information om Bolagets och koncernens resultat och finansiella ställning hänvisas till efterföljande resultaträkningar, balansräkningar samt noter till de finansiella rapporterna.

20230530068679

Koncernens rapport över totalresultat

1 januari – 31 december

Belopp i KUSD	Not	2022	2021
Intäkter från olja & gas	2	200 021	141 213
Övriga intäkter	2, 3	10 935	31
Summa	2	**210 956**	**141 244**
Drifts- och prospekteringskostnader	5	-45 377	-31 225
Effekter av oljeprisderivat		-2 438	-4 712
Övriga externa kostnader	7, 23	-5 675	-3 262
Kostnader för ersättningar till anställda	6	-10 761	-8 678
Av- och nedskrivningar	2, 10	-51 925	-58 139
Övriga rörelsekostnader	4	-138	-
Rörelseresultat	2	**94 642**	**35 228**
Finansiella intäkter	8	887	2 071
Finansiella kostnader	8	-7 319	-8 779
Finansnetto		**-6 432**	**-6 708**
Resultat före skatt		**88 210**	**28 520**
Skatt på årets resultat	9	-23 234	-5 514
ÅRETS RESULTAT		**64 976**	**23 006**
Övrigt totalresultat			
Årets omräkningsdifferenser		-6 953	-1 104
Omvärdering av förmånsbestämda planer		-848	350
Övrigt totalresultat för året		**-7 801**	**-754**
Årets totalresultat		**57 175**	**22 252**

Av årets resultat och totalt resultat är 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över finansiell ställning

Belopp i KUSD	Not	2022-12-31	2021-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	11	20 500	20 373
Materiella anläggningstillgångar	12	323 994	344 401
Nyttjanderätter	23	25 262	26 770
Finansiella placeringar	13	29	31
Andra långfristiga fordringar	14, 18	35	652
Uppskjutna skattefordringar	9	104	2
Summa anläggningstillgångar		**369 924**	**392 229**
Omsättningstillgångar			
Utrustning och material för borrning och drift	15	7 928	11 829
Kundfordringar	16	0	10 795
Fordringar på koncernföretag		0	2 108
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	19 091	19 684
Övriga fordringar		287	1 063
Skattefordringar		226	208
Finansiella placeringar	13	0	20 438
Likvida medel	29	39 098	22 701
Summa omsättningstillgångar		**66 630**	**88 826**
SUMMA TILLGÅNGAR		**436 554**	**481 055**

20230530068678

Eget kapital och skulder

Belopp i KUSD	Not	2022-12-31	2021-12-31
Eget kapital			
Aktiekapital		7 350	7 350
Reserver		21 373	29 174
Balanserade vinstmedel, inklusive årets resultat		302 127	337 151
Summa eget kapital		**330 850**	**373 675**
Skulder			
Uppskjutna skatteskulder	9	23 848	18 844
Övriga avsättningar	19	28 978	30 222
Långfristig leasingskuld	23	24 660	25 701
Summa långfristiga skulder		**77 486**	**74 767**
Leverantörsskulder		878	1 262
Skulder till koncernföretag		78	8 309
Övriga skulder	20	3 541	1 762
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21	22 607	20 203
Kortfristig leasingskuld	23	1 114	1 077
Summa kortfristiga skulder		**28 218**	**32 613**
Summa skulder		**105 704**	**107 380**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**436 554**	**481 055**

För information om koncernens ställda säkerheter och eventualförpliktelser, se not 25.

/ KONCERNEN

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Belopp i KUSD	Aktie-kapital	Omräknings-reserver	Omvärdering av förmånsbestämda pensionsplaner	Balanserade vinstmedel, inkl. årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital per 2021-01-01	**7 350**	**29 430**	**498**	**314 145**	**351 423**
Årets resultat	-	-	-	23 006	23 006
Övrigt totalresultat för året	-	-1 104	350	-	-754
Årets totalresultat	**-**	**-1 104**	**350**	**23 006**	**22 252**
Utgående eget kapital per 2021-12-31	**7 350**	**28 326**	**848**	**337 151**	**373 675**
Årets resultat	-	-	-	64 976	64 976
Övrigt totalresultat för året	-	-6 953	-848	-	-7 801
Årets totalresultat	**-**	**-6 953**	**-848**	**64 976**	**57 175**
Betald utdelning till ägare	-	-	-	-100 000	-100 000
Utgående eget kapital per 2022-12-31	**7 350**	**21 373**	**-**	**302 127**	**330 850**

20230530006877

Koncernens rapport över kassaflöde

1 januari – 31 december

Belopp i KUSD	Not	2022	2021
Indirekt metod			
Löpande verksamhet			
Resultat före skatt[1]		88 210	28 520
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	29	26 744	53 765
Summa		**114 954**	**82 285**
Betald skatt		-43	-127
Summa		**114 911**	**82 158**
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av varulager		3 901	-20
Minskning(+)/ökning(-) av rörelsefordringar		12 727	-14 780
Minskning(-)/ökning(+) av rörelseskulder		8 670	-8 116
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**140 209**	**59 242**
Investeringsverksamheten			
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	11	-232	-627
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	12	-32 615	-13 768
Försäljning av dotterbolag		-6 201	1 980
Investeringar i finansiella tillgångar	13	18 000	-23 500
Tillgångar avseende avvecklad verksamhet	31	0	2 621
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-21 048**	**-33 294**
Finansieringsverksamheten			
Återbetalning av lån	30	-	-32 000
Utbetald utdelning		-100 000	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-100 000**	**-32 000**
Årets kassaflöde		**19 161**	**-6 052**
Likvida medel vid årets början		22 701	30 605
Valutakursdifferenser		-2 764	-1 852
Summa likvida medel vid årets slut	29	**39 098**	**22 701**

1) Beloppet inkluderar erhållna räntor om 1 233 (25) KUSD samt betalda räntor om 2 715 (3 683) KUSD. För ytterligare information om koncernens kassaflödesanalys, se not 29.

Not 1 – Väsentliga redovisningsprinciper

ALLMÄN INFORMATION

Svenska Petroleum Exploration AB, org nr 556093-2583, är ett aktiebolag, registrerat enligt svensk lag och med säte i Stockholm. Huvudkontorets adress är Biblioteksgatan 29, 114 35 Stockholm, Sverige.

Koncernens redovisning av totalresultat och finansiell ställning samt moderbolagets resultat- och balansräkning kommer att bli föremål för godkännande på årsstämman den 23 maj 2023.

UTTALANDE OM ÖVERENSSTÄMMELSE

Svenska Petroleum Exploration AB upprättar sin koncernredovisning i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board (IASB) samt tolkningsuttalanden från International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC), såsom de antagits av EU. Vidare har rekommendation RFR 1, *Kompletterande redovisningsregler för koncerner*, tillämpats. RFR1 ges ut av Rådet för finansiell rapportering.

Moderbolaget tillämpar samma redovisningsprinciper som koncernen utom i de fall som anges under avsnittet "Moderbolagets väsentliga redovisningsprinciper – Not 100." Ev. avvikelser som förekommer mellan moderbolagets och koncernens principer föranleds av begränsningar i möjligheten att tillämpa IFRS i moderbolaget till följd av ÅRL och Tryggandelagen.

TILLÄMPADE VÄRDERINGSGRUNDER VID UPPRÄTTANDET AV KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS BOKSLUT

Tillgångar och skulder är redovisade till historiska anskaffningsvärden, förutom finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde. Finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde består av derivatinstrument och är värderade till verkligt värde via resultatet. Den förmånsbestämda pensionsplanen redovisas som ett netto mellan nuvärdet på förmånsbestämda pensionsplaner och verkligt värde på förvaltningstillgångar.

Anläggningstillgångar som innehas för försäljning värderas till det lägsta av det redovisade värdet och verkligt värde minus försäljningskostnader.

FUNKTIONELL VALUTA OCH REDOVISNINGSVALUTA

Moderbolagets valuta är svenska kronor (SEK), vilken även utgör rapporteringsvalutan för moderbolaget. Siffrorna i koncernredovisningen presenteras i USD, eftersom det är den valuta som används vid de flesta av koncernens transaktioner. Samtliga belopp är avrundande till närmaste tusental, om inget annat anges. Vid upprättande av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

1 USD motsvarar SEK

2022	2022	2021	2021
Genomsnitt	Periodens slut	Genomsnitt	Periodens slut
10,1562	10,4371	8,568585	9,0437

BEDÖMNINGAR OCH UPPSKATTNINGAR I DE FINANSIELLA RAPPORTERNA

Att upprätta ekonomiska rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver tillämpning av en del viktiga redovisningsmässiga uppskattningar. Vidare krävs att företagsledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av företagets redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa, eller områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen, finns angivna i not 28.

NYA REDOVISNINGSPRINCIPER FRÅN 2022

Ändringar i standarder som gäller för räkenskapsåret som inleds den 1 januari 2022 har inte haft någon väsentlig effekt på koncernens finansiella rapporter.

ÄNDRADE REDOVISNINGSPRINCIPER FRÅN 2023

Andra ändringar i standarder och tolkningar som träder i kraft den 1 januari 2023 eller senare förväntas inte ha någon väsentlig inverkan på koncernredovisningen.

VÄSENTLIGA TILLÄMPADE REDOVISNINGSPRINCIPER

Nedan beskrivs koncernens väsentligaste redovisningsprinciper.

20230530068876

RÖRELSESEGMENTRAPPORTERING

Ett rörelsesegment är en del av koncernen som bedriver verksamhet från vilken den kan generera intäkter och ådra sig kostnader och för vilka det finns fristående finansiell information tillgänglig. Företagets koncernledning följer upp rörelsesegmentets resultat för att utvärdera det och för att kunna allokera resurser till rörelsesegmentet.

Se not 2 för ytterligare beskrivning av indelning och presentation av rörelsesegment.

KONCERNREDOVISNING

Dotterbolag

Dotterbolag är företag som står under ett bestämmande inflytande från Svenska Petroleum Exploration AB. Bestämmande inflytande föreligger om Svenska Petroleum Exploration AB har inflytande över investeringsobjektet, är exponerat för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt eget engagemang samt kan använda sitt inflytande över investeringen till att påverka avkastningen. Vid bedömning om huruvida ett bestämmande inflytande föreligger beaktas potentiella röstberättigande aktier samt om de facto kontroll föreligger. Dotterbolag redovisas enligt förvärvsmetoden. Metoden innebär att förvärv av ett dotterbolag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterbolagets tillgångar och övertar dess skulder. I förvärvsanalysen fastställs det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar och övertagna skulder på förvärvsdagen samt ett värde på eventuella innehav utan bestämmande inflytande. Förvärvsrelaterade kostnader, med undantag för transaktionsavgifter som är hänförliga till emission av egetkapitalinstrument eller skuldinstrument, redovisas direkt i årets resultat. Villkorade köpeskillingar fastställs till verkligt värde vid förvärvstidpunkten och effekter av omvärdering av skulder relaterade till villkorade köpeskillingar redovisas som en intäkt eller kostnad i årets resultat. Det finns två sätt att mäta bestämmande inflytande och goodwill på: antingen som verkligt värde (eller full goodwill-metoden) eller som bestämmande inflytandes andel av proportionella nettotillgångar. Valet mellan dessa två metoder görs individuellt för varje förvärv. Vidare betraktas ytterligare förvärv som sker efter att det bestämmande inflytandet erhållits som ägartransaktioner och redovisas direkt i eget kapital.

TRANSAKTIONER SOM SKA ELIMINERAS VID KONSOLIDERING

Koncerninterna fordringar och skulder, intäkter och utgifter samt orealiserade vinster eller förluster som uppkommer vid koncerninterna transaktioner elimineras i sin helhet vid upprättandet av koncernredovisningen. Orealiserade vinster som uppkommer vid transaktioner med gemensamt kontrollerade företag elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget. Orealiserade förluster elimineras på samma sätt som orealiserade vinster, men endast i den utsträckning det inte finns någon indikation på nedskrivningsbehov.

UTLÄNDSK VALUTA

Transaktioner i utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta räknas om till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på balansdagen. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i årets resultat.

Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas som historiska anskaffningsvärden omräknas till valutakurser vid transaktionstillfället. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till verkliga värden omräknas till den funktionella valutan till den kurs som gäller vid tidpunkten för värdering till verkligt värde. Valutakursförändringen redovisas sedan på samma sätt som övrig värdeförändring avseende tillgångar och skulder. Kursdifferenser som uppkommer på lån i utländsk valuta och som avser investeringar i självständiga utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat och ackumuleras i en separat post i eget kapital, benämnd omräkningsreserv. Vid realisering av utländsk verksamhet kommer ackumulerade kursdifferenser att föras över till resultatet. Funktionell valuta är valutan i de primära ekonomiska miljöer där koncernen bedriver verksamhet. De bolag som ingår i koncernen är moderbolaget och dotterbolag. Moderbolagets funktionella valuta, tillika rapporteringsvaluta, är svenska kronor. Koncernens rapporteringsvaluta är USD.

Finansiella rapporter för utländska verksamheter

Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter, inklusive goodwill och andra koncernmässiga över- och undervärden, omräknas till USD till den valutakurs som gäller på balansdagen. Intäkter och kostnader i en utlandsverksamhet omräknas till USD till en genomsnittskurs som utgör en approximation av kurserna vid respektive transaktionstidpunkt.

Omräkningsdifferenser som uppstår i samband med omräkning av en utländsk nettoinvestering redovisas även dessa i övrigt totalresultat och ackumuleras i en separat post i eget kapital, benämnd omräkningsreserv. Vid avyttring av en utlandsverksamhet omklassificeras de ackumulerade omräkningsdifferenserna från eget kapital till årets resultat som en omklassficeringsjustering vid tidpunkten då vinst eller förlust på försäljningen redovisas.

GEMENSAMT STYRDA VERKSAMHETER

Olje- och gasverksamhet bedrivs av koncernen tillsammans med andra parter i gemensamt styrda verksamheter.
Denna typ av verksamheter strukturerats vanligtvis via en typ av avtal som kallas Joint Operating Agreements (JOA), vilka reglerar parternas rättigheter och skyldigheter. Sammanfattningsvis är innebörden av avtalet att alla parter delar på samtliga kostnader och intäkter, eftersom samtliga parter i gemensamt styrda verksamheter är oberoende och därmed självständigt ansvarar för sin del. Den producerade oljan delas upp mellan parterna utifrån avtal och varje part ansvarar självständigt för sin försäljning av producerad olja. Om en part inte kan fullfölja sina finansiella åtaganden måste de andra parterna i avtalet täcka dess kostnader.
Koncernens andelar i gemensamt kontrollerade licenser redovisas genom proportionell konsolidering, vilket innebär att koncernredovisningen omfattar de andelar av respektive produktion, investeringskostnader, rörelseintäkter och -kostnader, omsättningstillgångar och kortfristiga skulder som är hänförliga till koncernen.

REDOVISNING AV INTÄKTER

Den faktiska produktionen av råolja intäktsförs med tillhörande kostnader under innevarande period. Rätten till råoljan uppkommer normalt enligt produktionsdelningskontrakten i takt med att oljan produceras. Metoden för intäktsföringen baseras på observerbara marknadspriser och en minimal risk för säljaren när det gäller försäljning och distribution. Försäljningsarrangemang av olja i gemensamt ägda olje- och gastillgångar är ofta sådana att det inte är praktiskt möjligt för varje delägare att sälja sin exakta andel enligt avtal under en period. Varje obalans mellan produktion och försäljning för respektive delägare representerar "overlift" eller "underlift".
Om skillnaden mellan produktionen och faktisk försäljning är positiv redovisas den som upplupna intäkter (underlift). Om skillnaden är negativ redovisas den som förutbetald intäkt (overlift). Både underlift och overlift värderas till verkligt värde på balansdagen.

LEASING

När ett avtal ingås fastställer koncernen om avtalet är, eller innehåller, ett leasingavtal. Ett avtal är, eller innehåller ett leasingavtal, om avtalet överlämnar rättigheten att besluta över en identifierbar tillgång under en viss tid i utbyte mot ersättning.

Koncernen redovisar en nyttjanderättstillgång och en leasingskuld vid leasingavtalets början. Nyttjanderättstillgången värderas initialt till anskaffnings-värdet, som består av det initiala värdet på leasingskulden samt leasingavgifter som betalas vid eller före startdatumet plus eventuella initiala direkta kostnader. Nyttjanderättstillgången skrivs av linjärt från startdatumet till slutet på tillgångens nyttjandeperiod, vilket normalt är slutet på leasingperioden.

Leasingskulden – som delas upp i en långfristig och en kortfristig del – värderas initialt till nuvärdet av de återstående leasingavgifterna under den bedömda leasingperioden.
Leasingperioden består av den icke-annullerbara perioden samt ytterligare perioder i avtalet om det anses rimligt vid startdatumet att de kommer attanvändas.

Leasingavgifter diskonteras normalt med koncernens marginella upplåningsränta, som, utöver koncernens/ företagets kreditrisk, återspeglar leasingperioden, valuta och kvaliteten på den underliggande tillgången som avsedd säkerhet. Skuldens värde ökas med räntekostnaden för varje period och minskar med leasingbetalningarna.
Räntekostnaden beräknas som värdet på skulden gånger diskonteringsräntan.

För leasingavtal med en leasingperiod på 12 månader eller mindre eller med en underliggande tillgång med lågt värde, lägre än 5 000 USD, redovisas ingen nyttjanderättstillgång eller leasingskuld. Leasingkostnaderna för dessa leasingavtal fördelas linjärt över leasingperioden.

FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

Finansiella intäkter och kostnader består av ränteintäkter på bankmedel och fordringar och räntebärande värdepapper, räntekostnader på lån, utdelningsintäkter, valutakursdifferenser, samt orealiserade och realiserade vinster och förluster på finansiella placeringar. Räntekostnader och övriga kostnader hänförliga till externa lån, inklusive emissionskostnader och liknande kostnader, redovisas som finansiella kostnader. Emissionskostnader och liknande kostnader för direkta transaktionskostnader avseende lån periodiseras över lånets löptid.

Utdelningsintäkt redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

20230530068875

SKATTER

Koncernens inkomstskatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatter redovisas i årets resultat utom då underliggande transaktion redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital. Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år. Hit hör även justering av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Beloppen beräknas baserat på hur de temporära skillnaderna förväntas bli utjämnade och med tillämpning av de skattesatser som är beslutade eller aviserade per balansdagen.

Temporära skillnader beaktas inte i skillnader hänförliga till andelar i dotterbolag och joint ventures som inte förväntas bli beskattade inom överskådlig framtid. Uppskjutna skattefordringar i avdragsgilla temporära skillnader och underskottsavdrag redovisas endast i den mån det är sannolikt att dessa kommer att medföra lägre skatteutbetalningar i framtiden.

FINANSIELLA INSTRUMENT

Finansiella instrument som redovisas i rapporten över finansiell ställning inkluderar på tillgångssidan likvida medel, kundfordringar, lånefordringar, finansiella placeringar och derivat. Bland skulder och eget kapital återfinns leverantörsskulder, låneskulder och derivat.

Redovisning i och borttagande från rapport över finansiell ställning

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i rapporten över finansiell ställning när bolaget blir part enligt instrumentets avtalsmässiga villkor. En fordran tas upp när bolaget presterat och avtalsenlig skyldighet föreligger för motparten att betala, även om faktura ännu inte skickats. Kundfordringar tas upp i rapporten över finansiell ställning när faktura har skickats. En skuld tas upp när motparten har presterat och avtalsenlig skyldighet föreligger att betala, även om faktura ännu inte mottagits. Leverantörsskulder tas upp när faktura mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från rapporten över finansiell ställning när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller bolaget förlorar kontrollen över dem. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från rapporten över finansiell ställning när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. En finansiell tillgång och en finansiell skuld kvittas och redovisas med ett nettobelopp i rapporten över finansiell ställning endast när det föreligger en legal rätt att kvitta beloppen samt att det föreligger avsikt att reglera posterna med ett nettobelopp eller att samtidigt realisera tillgången och reglera skulden.

Förvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen, som utgör den dag då bolaget förbinder sig att förvärva eller avyttra tillgången förutom i de fall bolaget förvärvar eller avyttrar noterade värdepapper då likviddagsredovisning tillämpas.

Likvida medel består av kassamedel och omedelbart tillgängliga tillgodohavanden hos banker och motsvarande institut samt kortfristiga likvida placeringar med en löptid om högst tre månader räknat från anskaffningsdatum. Detta innebär att koncernens likvida medel endast är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationer.

Klassificering och värdering

Finansiella instrument redovisas initialt till verkligt värde med tillägg för transaktionskostnader för alla finansiella instrument med undantag för derivatinstrument som initialt redovisas till verkligt värde, vilket innebär att transaktionskostnaderna bokförs i resultaträkningen för den aktuella perioden. Efter det första redovisningstillfället redovisas derivatinstrument till verkligt värde med värdeförändringar i årets resultat.

Finansiella tillgångar

En finansiell tillgång värderas till upplupet anskaffningsvärde om den är i linje med nedan angivna villkor och inte redovisas till verkligt värde i resultaträkningen:

- den faller inom ramen för en affärsmodell, vars mål är att hålla finansiella tillgångar i syfte att erhålla avtalsenliga kassaflöden, och
- avtalsvillkoren för den finansiella tillgången vid specifika tillfällen ger upphov till kassaflöden som endast utgörs av betalningar av kapitalbelopp samt ränta på utestående belopp.

Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektiva ränta som beräknades vid anskaffningstidpunkten. Kundfordringar redovisas till det belopp som beräknas inflyta. Koncernen marknadsför sin produktion till ett brett spektrum av stora oljebolag på marknadsmässiga villkor. Eftersom produktionen är såld till högstbjudande oljebolag vid utlastning och faktureras via ett oljehandelsföretag är risken för en osäker fordran mycket låg.

Koncernen har derivat som värderas till verkligt värde via resultaträkningen. Koncernen tillämpar inte säkringsredovisning.

Finansiella skulder

Lån och övriga finansiella skulder, t.ex. leverantörsskulder, värderas till upplupet anskaffningsvärde.

Till vilken kategori koncernens finansiella tillgångar och skulder hänförts framgår av not 22.

Anläggningstillgångar som innehas för försäljning och avyttringsgrupper
Anläggningstillgångar och avyttringsgrupper klassificeras som innehas för försäljning när:

- De är tillgängliga för omedelbar försäljning
- Ledningen är fast besluten att sälja
- Det är osannolikt att betydande ändringar av planen kommer att göras eller att planen kommer att dras tillbaka
- Ett aktivt program för att hitta en köpare har initierats
- Tillgångs- eller avyttringsgruppen marknadsförs till ett rimligt pris i förhållande till dess verkliga värde, och
- En försäljning förväntas slutföras inom 12 månader från klassificeringsdatumet.

Anläggningstillgångar och avyttringsgrupper klassificerade som innehas för försäljning värderas till det lägre av:

- Deras redovisade värde omedelbart innan de klassificerades som innehas för försäljning i enlighet med koncernens redovisningsprinciper och
- Verkligt värde minus avyttringskostnader.

Efter klassificeringen som innehas för försäljning avskrivs inte anläggningstillgångar (inklusive de i en avyttringsgrupp).

Resultatet av verksamheter som avyttrats under året ingår i koncernredovisningen för totalresultat fram till avyttringsdagen.
En avvecklad verksamhet är en del av koncernens verksamhet som representerar ett separat huvudområde eller geografiskt verksamhetsområde eller är ett dotterbolag som förvärvats uteslutande i syfte att sälja vidare, som har avyttrats, har övergivits eller som uppfyller kriterierna för att klassificeras som innehas för försäljning.

Avvecklad verksamhet redovisas i koncernredovisningen för totalresultat som en enskild rad som omfattar resultatet efter skatt eller förlusten för den avvecklade verksamheten tillsammans med vinsten eller förlusten efter skatt som redovisas vid omvärderingen till verkligt värde minus försäljningskostnader eller vid avyttring av tillgångar eller avyttringsgrupper som utgör avvecklad verksamhet.

IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Prospekteringskostnader
Koncernen använder sig av "successful effort"-metoden vid aktivering av prospekteringskostnader. Metoden innebär att samtliga prospekteringsutgifter, i de oljelicenser där Svenska indirekt genom avtal äger andelar, aktiveras som immateriell anläggningstillgång i avvaktan på en bedömning av kommersiellt utvinningsbara reserver. Direkt hänförliga kostnader, såsom administrativa kostnader, aktiveras endast om de kan relateras till specifika prospekteringar. Enligt "successful effort"-metoden redovisas inga avskrivningar löpande. Om en prospekteringsborrning pågår vid slutet av en räkenskapsperiod, och prospekteringen bedöms som ej lönsam vid denna tidpunkt, skrivs aktiverade utgifter ned. Vid ett definitivt beslut om utbyggnad omklassificeras immateriella anläggningstillgångar till materiella anläggningstillgångar.

MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Olje- och gastillgångar
Materiella anläggningstillgångar utgörs av olje- och gastillgångar, pågående nyanläggningar och inventarier. Posten Olje- och gastillgångar i rapporten över finansiell ställning hänför sig till olje- och gastillgångar hänför sig till koncernens ägda andelar i oljelicenser. Investerings- respektive uppbyggnadskostnader tilldelas koncernen genom fakturor från operatör i de olje- och gastillgångar där koncernen är samarbetspartner.

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffnings-värdet ingår inköpspriset samt kostnader direkt hänförbara till tillgången för att bringa den på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med syftet med anskaffningen.

Avskrivningar
Aktiverade kostnader skrivs av från produktionsstart. Avskrivningen, som beräknas enligt principen "unit of production", sker i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja. Basen för beräkning av "unit of production" består av beräknade investeringar under fältets livslängd. Bevisade olje- och gasreserver definieras som den beräknade mängd råolja, naturgas och flytande naturgas som utifrån geologiska och ingenjörstekniska data, erhållna från respektive operatör eller från oberoende tredje part, med tillfredsställande sannolikhet (större än 90%) kan utvinnas i framtiden från kända reservoarer under rådande ekonomiska och operativa förutsättningar, dvs. till priser och kostnader per det datum beräkningarna görs.

Sannolika olje- och gasreserver är icke bevisade reserver som genom analys av geologiska samt ingenjörstekniska data anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50 procents sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver. Maskiner och inventarier (exklusive datorer) skrivs av under 5 år. Datorer och datautrustning skrivs av under 3 år.

20230530006874

NEDSKRIVNINGAR

Om det inträffar en förändring i ekonomiska förhållanden som indikerar en möjlig nedgång av värdet på en anläggningstillgång, görs en bedömning där nettoredovisat värde jämförs med beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde från denna tillgång. Beräkningen bygger på koncernledningens uppfattning om framtida oljepriser och kostnader. En nedskrivning genomförs om det redovisade värdet överstiger det diskonterade nuvärdet av kassaflödet. Nedskrivningen återförs när det redovisade värdet understiger det diskonterade nuvärdet av kassaflödet. Nedskrivningsprövning sker ej på licenser som befinner sig i prospekteringsfasen. Prövning av nedskrivningsbehov sker normalt vid en omklassificering till posten Pågående nyanläggningar i rapporten över finansiell ställning.

Återföring av nedskrivningar

En nedskrivning återförs om det både finns indikation på att nedskrivningsbehovet inte längre föreligger och det har skett en förändring i de antaganden som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet. En återföring görs endast i den utsträckning som tillgångens redovisade värde efter återföring inte överstiger det redovisade värde som skulle ha redovisats, med avdrag för avskrivning där så är aktuellt, om ingen nedskrivning gjorts.

VARULAGER

Varulagret är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet fastställs med användning av *först-in-först-ut-metoden (FIFU)*.

OVERLIFT OCH UNDERLIFT

Overlift och underlift redovisas under rubriken "Redovisning av intäkter".

ERSÄTTNINGAR TILL ANSTÄLLDA

Koncernen har olika pensionslösningar för sina anställda. I Sverige följer bolaget ITP 1 och ITP 2 samt tiotaggarlösning. VD och ledningsgruppen i Svenska Petroleum Exploration AB har en helt avgiftsbestämd lösning. För de anställda vid filialen i Storbritannien är planen avgiftsbestämd.

I avgiftsbestämda planer betalar företaget fastställda avgifter till en separat juridisk enhet och har ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. *Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att förmånerna intjänas.*

I förmånsbestämda pensionsplaner utgår ersättningar till anställda och före detta anställda baserat på lön vid pensioneringen och antalet tjänsteår. Koncernen bär risken för att de utfästa ersättningarna utbetalas.

Den stängda förmånsbestämda pensionsplanen är fonderad. Det innebär att tillgångar har avskilts i KP pensionsstiftelse, som administreras av Folksam. Dessa förvaltningstillgångar kan bara användas för att betala ersättningar enligt pensionsavtalen.

I rapporten över finansiell ställning redovisas nettot av beräknat nuvärde av förpliktelserna och verkligt värde på förvaltningstillgångarna som en långfristig finansiell fordran eller avsättning för pension.

Pensionskostnaden och pensionsförpliktelsen för förmånsbestämda pensionsplaner beräknas enligt den s.k. Projected Unit Credit-metoden. Metoden fördelar kostnaden för pensioner i takt med att de anställda utför tjänster för företaget, vilket ökar deras rätt till framtida ersättning.

Företagets åtagande beräknas årligen av oberoende aktuarier. Åtagandet utgörs av nuvärdet av de förväntade framtida utbetalningarna. Diskonteringsräntan som används motsvarar räntan för företagsobligationer med en löptid som motsvarar den genomsnittliga löptiden för förpliktelserna och valutan. De viktigaste aktuariella antagandena anges i not 18.

Omvärderingseffekter utgörs av aktuariella vinster och förluster samt skillnaden mellan faktisk avkastning på förvaltningstillgångar och den summa som inkluderas i räntenettot. Aktuariella vinster och förluster uppkommer antingen genom att det verkliga utfallet avviker från det tidigare gjorda antagandet (erfarenhetsbaserade justeringar) eller genom att antagandena ändras.

Omvärderingseffekter redovisas direkt när de uppstår i Övrigt totalresultat.

Räntekostnadens/-intäktens netto på den förmånsbestämda förpliktelsen/tillgången redovisas i årets resultat under finansnettot.

Räntenettot är baserat på den ränta som uppkommer vid diskontering av nettoförpliktelsen, dvs. räntan på förpliktelsen och förvaltningstillgångarna. *Övriga komponenter redovisas i rörelseresultatet.*

AVSÄTTNINGAR

Återställningskostnader

Vid slutet av livslängden för ett producerande oljefält uppstår kostnader för att stänga och flytta olje- och gastillgångar. Koncernen redovisar den totala beräknade diskonterade kostnaden för en nedstängning som en reservering och en anläggningstillgång när skyldigheten att återställa miljön uppstår. Då diskontering används, redovisas den ökning av avsättningen som sker över tid som finansiell kostnad. Anläggningstillgången skrivs av enligt koncernens redovisningsprinciper för olje- och gastillgångar.

Övriga avsättningar

En avsättning redovisas i rapporten över finansiell ställning när koncernen har en befintlig legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är troligt att ett utflöde av ekonomiska resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen samt en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

EVENTUALFÖRPLIKTELSER

En eventualförpliktelse redovisas när det finns ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas av en enskild eller flera osäkra framtida händelser eller när det finns ett åtagande som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas.

MODERBOLAGETS REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person". Även uttalanden utgivna av Rådet för finansiell rapportering avseende noterade bolag tillämpas. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen ska tillämpa samtliga av EU antagna IFRS- och IFRIC-tolkningar så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryggandelagen och med hänsyn till sambandet mellan beskattning och redovisning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som ska göras.

I de fall moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen, anges detta separat i not 100 för moderbolaget.

20230530006873

Not 2 – Segmentrapportering

Svenska har beslutat att betrakta koncernledningen som högste verkställande beslutsfattare. Koncernledningen har identifierat rörelsesegmenten utifrån den interna lednings- och styrelserapportering som används för uppföljning av verksamhetens resultat och för strategiska beslut om resursfördelning. Koncernledningen följer upp verksamheten ur ett geografiskt perspektiv.

Rörelsens intäkter	2022	2021
Elfenbenskusten[1]	210 641	141 213
Sverige	315	31
Summa	**210 956**	**141 244**

Intäkter från externa kunder	2022	2021
Kund[1]	*200 021*	*141 213*

1) Svenska har ett marknadsföringsavtal med ett internationellt oljehandelsbolag, som erbjuder oljeleveranser till *köpare, främst raffinaderier, runt om i världen. En köpare av en oljeleverans väljs bland anbudsgivare som lämnar* anbud kvoterade mot officiella oljereferenspriser, t.ex. Brent. Oljehandelsbolaget köper varje last och säljer den till den valda köparen till överenskomna villkor och har därmed 100 % (100 %) av koncernens intäkter vilken är hänförlig till Elfenbenskusten. Kunderna och marknadsförarens säte finns utanför landet

Avskrivningar och nedskrivningar	2022	2021
Elfenbenskusten	-51 809	-58 070
Nigeria	-61	-34
Sverige	-55	-35
Summa	**-51 925**	**-58 139**

Rörelseresultat [1)]	2022	2021
Elfenbenskusten	100 474	41 198
Nigeria	-594	-673
Irland	-	-222
Storbritannien	-415	293
Sverige	-4 823	-5 368
Summa	**94 642**	**35 228**

1) Interna kostnader är fördelade mellan funktionerna.

Not 2 – forts.

Immateriella tillgångar	2022	2021
Elfenbenskusten	20 500	20 373
Summa	**20 500**	**20 373**

Materiella tillgångar	2022	2021
Elfenbenskusten	322 935	343 202
Storbritannien	1 020	1 156
Sverige	39	43
Summa	**323 994**	**344 401**

Nyttjanderätter (lease)	2022	2021
Elfenbenskusten	25 196	26 770
Sverige	66	-
Summa	**25 262**	**26 770**

Årets investeringar	2022	2021
Elfenbenskusten	32 615	16 615
Guinea-Bissau	-	211
Nigeria	-	35
Summa	**32 615**	**16 861**

Skulder och avsättningar	2022	2021
Elfenbenskusten	100 866	101 918
Nigeria	235	199
Irland	-	345
Storbritannien	1 916	2 490
Sverige	2 687	2 428
Summa	**105 704**	**107 380**

20230530068672

Not 3 - Övriga rörelseintäkter

	2022	2021
Återförd avsättning för projektkostnader	10 620	-
Övriga rörelseintäkter	315	31
Summa	**10 935**	**31**

Not 4 – Övriga rörelsekostnader

	2022	2021
Valutakursförluster	-138	-
Summa	**-138**	**-**

Not 5 – Drifts- och prospekteringskostnader

	2022	2021
Driftskostnader	-20 608	-22 712
Royalties	-8 297	-2 849
Olje- och gasskatt, operationell	-16 472	-5 664
Summa	**-45 377**	**-31 225**

Hantering av vissa drifts- och prospekteringskostnader

Vissa kostnader kan på grund av klausuler i produktionsdelningskontrakten uppkomma tidigt i affärsprocessen. Exempelvis kan det finnas royaltyklausuler, speciella avtal om betalning av allmänna skatter samt avtal om att bära en del av en annan parts kostnader, som på grund av tradition inom branschen betalas genom att det dras olja från den producerande volym som koncernen har rätt till. Dessa kostnader redovisas på samma sätt som övriga kostnader, eftersom de minskar den vinst som annars skulle ha uppnåtts.

Not 6 – Kostnader för ersättningar till anställda

För information om kostnader för ersättningar till anställda i moderbolaget, se not 104 för moderbolaget. Alla ersättningar för koncernen avser moderbolaget.

	2022		2021	
Medelantal anställda	**Anställda**	**varav män**	**Anställda**	**varav män**
Sverige	2	2	2	2
Storbritannien	4	2	4	2
Summa	**6**	**4**	**6**	**4**

	2022	2021
Ledande befattningshavare		
Styrelsen	3	3
Ledande befattningshavare	4	4
Könsfördelning (andel kvinnor i %)		
Styrelsen	0 %	0 %
Ledande befattningshavare	50 %	50 %

	2022		2021	
Personalkostnader	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**
Löner och andra ersättningar	7 967	288	6 152	299
- varav bonusar till ledande befattningshavare	*2 940*		*1 790*	
Sociala kostnader	1 498	40	1 145	46
Pensionskostnader	469	28	569	198
Summa	**9 934**	**356**	**7 866**	**543**

VD, Fredrik Öhrn, har erhållit fast lön om 706 (746) KUSD, bonus om 353 (390) KUSD och övriga ersättningar om 12 (19) KUSD. Hans pensionskostnader för året uppgick till 292 (353) KUSD. Pensionspremierna uppgår till 30 % av pensionsgrundande lön avseende ålders- och efterlevandepension. Med pensionsgrundande lön avses grundlönen samt ett genomsnitt av de senaste tre årens rörliga ersättning. Övriga ledande befattningshavare (ej styrelse-medlemmar) har liknande typ av pensionsavtal, dock med lägre procentsats. VD har en avtalad ömsesidig uppsägningstid.

Arvoden till styrelseledamöter	2022	2021
Jason Milazzo	49	58
Richard Öhman	20	23
Petter Holland	20	23
Summa	**89**	**104**

20230530068673

Not 7 – Revisors arvode och annan ersättning

	2022	2021
KPMG		
Revisionsuppdrag	43	58
Övriga revisorer		
Revisionsuppdrag	10	11
Summa	**53**	**69**

Not 8 – Finansiella intäkter och kostnader

	2022	2021
Försäljning av dotterbolag	-1 043	131
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	1 242	53
Netto valutakursdifferenser	688	1 887
Finansiella intäkter	**887**	**2 071**
Koncernbidrag	-	-980
Räntekostnader på finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	-4 231	-4 453
Räntekostnader för leasing	-2 314	-2 439
Övriga finansiella kostnader	-774	-907
Finansiella kostnader	**-7 319**	**-8 779**

Samtliga räntor avser poster som inte värderas till verkligt värde.

Not 9 – Skatter

	2022	2021
Periodens skattekostnader	-18 769	-6 556
Justering av skatt avseende tidigare år	47	-
Aktuell skattekostnad	**-18 722**	**-6 556**
Uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-4 512	1 042
Uppskjuten skatt	**-4 512**	**1 042**
Totalt redovisad skattekostnad (-) intäkt (+)	**-23 234**	**-5 514**

Avstämning av effektiv skatt		
Resultat före skatt från kvarvarande verksamhet	88 210	28 520
Resultat före skatt	**88 210**	**28 520**
Skatt enligt svensk gällande skattesats 20,6%	-18 171	-5 875
Ej avdragsgilla kostnader	-3 829	-1 466
Ej skattepliktiga intäkter	5 473	1 587
Skatteeffekt, petroleumskatt Elfenbenskusten	-5 663	-1 331
Effekt av andra skattesatser för utländska dotterbolag	-45	-163
Valutakurseffekter[1]	-1 022	-216
Underskottsavdrag för vilka ingen uppskjuten skatt redovisats	-24	1 950
Skatt hänförlig till tidigare år	47	-
Redovisad skattekostnad (-) intäkt (+)	**-23 234**	**-5 514**
Effektiv skatt	**26,3%**	**19,3%**

1)"Valutakurseffekter" avser valutakurseffekter i bolag med annan rapporteringsvaluta än den funktionella valutan

20230530066670

Not 9 – forts.

Hantering av allmänna skatter som är specifika för branschen

Vissa skatter kan på grund av särskilda avtalsklausuler komma att betalas tidigt i affärsprocessen. Det kan exempelvis finnas avtal med värdstaten om att en del av den producerade oljan som koncernen har rätt till ska användas till betalning av allmänna skatter. Denna typ av avtal är vanligt förekommande i branschen. Dessa skatter redovisas på samma sätt som övriga skatter, även om sättet som skattebetalningen görs på skiljer sig åt.

I ett fall har förhöjd bolagsskatt framförhandlats i ett produktionsdelningskontrakt (s k Product Sharing Contracts) avseende utvinning av råolja. Skattens storlek varierar beroende på produktionsnivå. Den del av bolagsskatten som överstiger ordinarie bolagsskatt i landet klassas som driftskostnad, även om det rättsligt sett ses som en allmän skatt. Denna skatt kan hänföras till produktionen i Elfenbenskusten.

Redovisade uppskjutna skattefordringar och skatteskulder

2022-12-31	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Olje- och gastillgångar	-	-19 507	-19 507
Underskottsavdrag	-	-	-
Avsättning för återställningskostnader	-	-4 341	-4 341
Summa	-	**-23 848**	**-23 848**

2021-12-31			
Olje- och gastillgångar	-	-18 337	-18 337
Underskottsavdrag	3 638	-	3 638
Avsättning för återställningskostnader	-	-4 019	-4 019
Övrigt	2	-126	-124
Summa	**3 640**	**-22 482**	**-18 842**
Nettning	-3 638	3 638	-
Enligt balansräkningen	**2**	**-18 844**	**-18 842**

Not 9 – forts.

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

2022-12-31	Belopp vid årets början	Redovisat i årets resultat	Övriga förändringar[1]	Belopp vid årets slut
Olje- och gastillgångar	-18 337	-1 170	-	-19 507
Avsättning för återställningskostnader	-4 019	-354	32	-4 341
Underskottsavdrag	3 638	-3 249	-389	-
Övrigt	-126	158	-32	-
Summa	**-18 844**	**-4 615**	**-389**	**-23 848**

2021-12-31	Belopp vid årets början	Redovisat i årets resultat	Övriga förändringar[1]	Belopp vid årets slut
Prospekteringskostnader	-2 429	2 429	-	-
Olje- och gastillgångar	-20 183	-63	1 909	-18 337
Avsättning för återställningskostnader	-3 762	-257	-	-4 019
Underskottsavdrag	5 106	-1 040	-428	3 638
Övrigt	-20	-27	-79	-126
Summa	**-21 288**	**1 042**	**1 402**	**-18 844**

1) Övriga förändringar avser huvudsakligen valutakurseffekter på grund av omvärderingar av skattefordringar och skulder i Sverige.

Ej redovisade uppskjutna skattefordringar

Koncernen har avdragsgilla temporära skillnader och skattepliktiga underskottsavdrag för vilka uppskjutna skattefordringar inte har redovisats i resultat- och balansräkningarna, då realiseringen är beroende av bolagets framtida skattepliktiga vinst som inte kan kvantifieras med någon säkerhet i detta skede. De skattemässiga förlusterna hänför sig till Nigeria.

Not 10 – Av- och nedskrivningar

	2022	2021
Avskrivningar		
Olje- och gastillgångar		
Elfenbenskusten	50 234	56 495
Övrigt		
Inventarier	15	18
Nyttjanderättstillgångar	1 575	1 592
Summa avskrivningar	**51 824**	**58 105**
Nedskrivningar		
Prospekteringskostnader		
OML 145, Nigeria	101	34
Summa nedskrivningar	**101**	**34**
Summa av- och nedskrivningar	**51 925**	**58 139**

Nedskrivning av prospekteringskostnader

Utsikterna för fortsatt utveckling av OML 145 i Nigeria är osäkra på grund av den nya lagstiftningen Petroleum Industry Bill som resulterar i ytterligare royalty. Därför har Svenska valt en försiktig hållning och skrivit ned tillgångens redovisade värde till noll i väntan på klargörande om vilka avtalsvillkor som gäller framöver samt vägen framåt för projektet.

20230530066669

Not 11 – Immateriella anläggningstillgångar

Prospekteringskostnader	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	288 136	287 720
Inköp	187	627
Tillgångar som innehas för försäljning	-	-211
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**288 323**	**288 136**
Ingående nedskrivningar	-267 763	-267 728
Årets nedskrivningar[1]	-60	-35
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-267 823**	**-267 763**
Redovisat värde vid periodens slut	**20 500**	**20 373**

Redovisade värden per fält	Operatör	Ägarandel %	2022-12-31	2021-12-31
Nigeria, OML 145	ExxonMobil	21,05%	-	-
Elfenbenskusten, CI-40, Kossipo	CNR	27,39%	20 500	20 373
Summa			**20 500**	**20 373**

Inköp omfattar värdet på prospekteringskostnader som kapitaliserats som en pågående bedömning av kommersiellt utvinningsbara reserver. För uppskattade resurser per fält, se not 12.
1) Nedskrivning avser Nigeria.

/ KONCERNEN

Not 12 – Materiella anläggningstillgångar

	Olje- och gastillgångar[2]	Inventarier[3]	Summa
Ingående anskaffningsvärde per 2021-01-01	**823 971**	**1 662**	**825 633**
Valutakursdifferenser[1]	-	-103	-103
Inköp	16 234	-	16 234
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2021-12-31	**840 205**	**1 559**	**841 764**
Valutakursdifferenser[1]	-	-132	-132
Inköp	32 615	-	32 615
Avyttringar	-2 649	-	-2 649
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2022-12-31	**870 171**	**1 427**	**871 598**
Ingående avskrivningar per 2021-01-01	**-440 507**	**-348**	**-440 855**
Valutakursdifferenser[1]	-	5	5
Årets avskrivningar	-56 495	-18	-56 513
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2021-12-31	**-497 002**	**-361**	**-497 363**
Valutakursdifferenser[1]	-	8	8
Årets avskrivningar	-50 234	-15	-50 249
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2022-12-31	**-547 236**	**-368**	**-547 604**
Redovisat värde per 2021-12-31	**343 203**	**1 198**	**344 401**
Redovisat värde per 2022-12-31	**322 935**	**1 059**	**323 994**

1) Avser bolag i koncernen som handlar i SEK.
2) Olje- och gastillgångar avser Elfenbenskusten. Inköp och avyttringar inkluderar förändringar i uppskattningen av framtida återställningskostnad.
3) Inventarier avser Svenska Petroleum Exploration AB.

Resurser och reserver, Svenskas andel	2022[1] Olja (mmbo)	Gas (bcf)	Totalt (mmboe)	2021[1] Olja (mmbo)	Gas (bcf)	Totalt (mmboe)
Reserver (2P)						
Elfenbenskusten, CI-40, Baobab	28,7	13,5	31,1	22,7	9,0	24,3
Resurser (2C)						
Elfenbenskusten, CI-40 Kossipo	23,6	19,7	27,1	27,1	22,7	31,2
Elfenbenskusten, CI-40 Baobab Fas V	-	-	-	12,6	7,7	14,0
Elfenbenskusten, CI-40 framtida potential (inkl Fas VI)	6,5	3,4	7,1	10,0	5,3	10,9
Nigeria, OML 145 Uge	58,7	51,6	67,9	58,7	51,6	67,9
Summa resurser (2C)	**88,8**	**74,7**	**102,1**	**108,4**	**87,3**	**124,0**

1) Källa: 2P Svenska, 2C Svenska, övriga fält operatörssiffror

20230530066868

Not 13 – Finansiella placeringar

Finansiella placeringar som är anläggningstillgångar	2022-12-31	2021-12-31
Aktier	29	31
Summa	**29**	**31**
Ingående balans	31	35
Valutakursdifferenser	-2	-4
Utgående balans	**29**	**31**

Finansiella placeringar som är omsättningstillgångar		
Säljoptioner	-	2 438
Kortfristig deposition	-	18 000
Summa	**-**	**20 438**
Ingående balans	20 438	2 260
Inköp	-	23 500
Försäljning	-18 000	-610
Omvärdering	-2 438	-4 712
Utgående balans	**-**	**20 438**

Koncernen exponeras för olika finansiella risker varav de mest betydelsefulla är fluktuationer i Brent oljepriset.
För att minska denna exponering har koncernen valt att köpa säljoptioner. En uppskattad produktion om 2 004 000 fat för 2022 hade säkrats vara 1 002 000 till 35 USD per fat och 1 002 000 till 50 USD per fat. Finansiella tillgångar värderas till verkligt värde och redovisas i resultaträkningen. Verkligt värde på derivatet baseras på värderingar från banken. Beräkningen baseras på Black & Scholes modell om ett estimerat optionspris. Liknande avtal handlas på en aktiv marknad, varpå verkligt värde nivå 2 anses utgöra en lämplig värderingsnivå enligt de verkligt värde-nivåer som tillämpas inom IFRS redovisningsprinciper. Koncernen tillämpar inte säkringsredovisning.

Not 14 – Andra långfristiga fordringar

	2022-12-31	2021-12-31
Pensionsfond (se not 18)	-	611
Andra långfristiga fordringar	35	41
Summa	**35**	**652**

Not 15 – Utrustning och material för borrning och drift

	2022-12-31	2021-12-31
Utrustning och material för borrning och drift, CI-40 Baobab	7 928	11 829
Summa	**7 928**	**11 829**

Not 16 – Kundfordringar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående balans	10 795	6 369
Reglerade kundfordringar	-10 795	-6 369
Tillkommande kundfordringar	-	10 795
Utgående balans	**-**	**10 795**

Kundfordringarna är relaterade till CI-40 Baobab. Koncernens kreditrisk är begränsad, eftersom det inte finns någon betydande kundkoncentration och motparterna är ansedda och transparenta multinationella företag, se även not 2.

Not 17 – Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Förutbetalda försäkringskostnader	808	803
Förutbetalda lånekostnader	347	1 042
Underlift	17 564	17 824
Övriga förutbetalda kostnader	372	15
Summa	**19 091**	**19 684**

Not 18 – Pensioner

De anställda i Sverige omfattas av förmånsbestämda pensionsplaner, vilket innebär att de garanteras pension motsvarande en viss del av sin lön. Pensionsförpliktelserna för vissa anställda redovisas i rapporten över finansiell ställning med bokförings-metoden och finansieras via KP Stiftelse. Dessa åtaganden omfattar främst ålderspension och planen är stängd. Under 2022 har förpliktelsen övergått till Folksam och befriat koncernen från ytterligare förpliktelse.

Alla avlönade medarbetare i Sverige tryggas genom försäkring i Alecta (ITP 1 och ITP 2). Dessa bekostas helt av arbetsgivaren. ITP 1 betraktas som en avgiftsbestämd plan. Enligt ett uttalande från Rådet för finansiell rapportering, UFR 10, är ITP 2-planer som finansieras via försäkring i Alecta en förmånsbestämd pensionsplan för flera arbetsgivare. Eftersom Alecta inte kan delge tillräcklig information för att Bolaget ska kunna redovisa sin proportionerliga andel av planens förpliktelser, förvaltningstillgångar och -kostnader, så redovisas ITP 2 med försäkring i Alecta som en avgiftsbestämd plan.
Koncernens totala andel av sparpremier i ITP 2 Alecta uppgår till 0,00052 (0,00050) procent.

Belopp i balansräkning	2022-12-31	2021-12-31
Nuvärdet av fonderade förpliktelser	-	1 941
Förvaltningstillgångarnas verkliga värde	-	2 552
Fonderad plan	**-**	**611**
Nettobeloppet redovisas i följande post i rapport över finansiell ställning:		
Andra långfristiga fordringar (se not 14)	-	611

Belopp i årets resultat:	2022	2021
Total kostnad för avgiftsbestämda planer samt ITP 2	772	767
Räntor, netto	2	3
Redovisat belopp i årets resultat	**774**	**770**
Redovisade belopp i övrigt totalresultat		
Omvärderingar:		
Aktuariella vinster (+) och förluster (-)	-250	155
Avkastning på förvaltningstillgångar	27	242
Redovisat nettobelopp i övrigt totalresultat	**-223**	**397**

20230530068867

Not 18 – forts.

Förändring av nuvärdet i den förmånsbestämda förpliktelsen	2022-12-31	2021-12-31
Ingående balans:	**1 941**	**2 408**
Räntekostnader redovisade i resultaträkningen	7	27
Utbetald gottgörelse	-1 991	-125
Aktuariella vinster (-) och förluster (+) till följd av förändrade finansiella antaganden	-223	-137
Aktuariella vinster (-) och förluster (+) till följd av gottgörelse	473	0
Erfarenhetsbaserade vinster (-) och förluster (+)	0	-18
Effekt av valutakursförändringar	-207	-214
Utgående balans	**0**	**1 941**

Medlemsstatistik		
Fribrevsinnehavare	0%	36,5%
Pensionärer	0%	63,5%

Förändring i förvaltningstillgångarnas nuvärde	2022-12-31	2021-12-31
Ingående balans:	**2 552**	**2 665**
Ränteintäkter redovisade i resultaträkningen	9	30
Anställningsförmåner	-299	-125
Avkastning på förvaltningstillgångar	27	242
Utbetald gottgörelse	-1 991	0
Effekt av valutakursförändringar	-298	-260
Utgående balans	**0**	**2 552**

Fördelning av förvaltningstillgångar	2022-12-31	2021-12-31
Egetkapitalinstrument	0	893
Värdepapper	0	1 327
Fastigheter	0	332
Summa	**0**	**2 552**

Viktiga aktuariella antaganden (uttryckta som vägt genomsnitt)	2022	2021
Diskonteringsränta	-	1,70%

Övrig information
Koncernen uppskattar att ca 2 KUSD kommer att betalas för de förmånsbestämda planer som redovisas som avgiftsbestämda planer.

Not 19 – Övriga avsättningar

	2022-12-31	2021-12-31
Avsättningar för återställningskostnader		
Ingående balans	29 972	25 949
Nuvärdesjustering	1 653	1 557
Justering av uppskattad kostnad	-2 647	2 466
Redovisat värde vid periodens slut	**28 978**	**29 972**
Övriga avsättningar		
Avsättning för tekniska reserver, PIC DAC (internt försäkringsbolag)	-	250
Koncernen totalt	**28 978**	**30 222**

Återställningskostnader avser kostnader för att stänga ned ett oljefält vid produktionsslut. Avsättningarna avser koncernens oljefält Baobab, Elfenbenskusten. Produktionsslutet för koncernens oljefält bedöms inträffa 2038.

Not 20 – Övriga skulder

	2022-12-31	2021-12-31
Licensskulder	2 687	1 224
Personalskatt och skatteskulder	854	538
Summa	**3 541**	**1 762**

Not 21 – Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna personalkostnader	3 380	3 802
Upplupna projektkostnader	18 958	15 920
Finansiella poster	-	7
Övriga poster	269	474
Summa	**22 607**	**20 203**

20230530068866

Not 22 – Finansiella risker och policies

Koncernen exponeras för flera finansiella risker, varav de mest väsentliga beskrivs nedan. Det är koncernledningens ansvar att hantera dessa risker enligt den policy som antagits av styrelsen. Koncernen har en centraliserad finansfunktion vars huvuduppgift är att identifiera, begränsa och hantera finansiella risker på ett kostnadseffektivt sätt. Huvudsyftet med centraliseringen är att säkerställa god intern kostnadskontroll samt att uppnå administrativa och ekonomiska stordriftsfördelar. Koncernen bedriver aktivt en likviditetsplanering för att kontinuerligt utvärdera behovet av likviditet

Valutarisk

Koncernens verksamhet är internationell vilket innebär att den exponeras för valutarisker till följd av valutakursfluktuationer. Valutaexponeringen omfattar både transaktions- och omräkningsrisker.

- Transaktionsrisken, dvs. risken att de kommersiella flödena (intäkter, kostnader, investeringar etc.) påverkas negativt av förändringar i valutakursen.
- Omräkningsrisken, dvs. risken att det redovisade resultatet i koncernen påverkas negativt av omräkningen av utländska dotterbolags tillgångar och skulder till koncernens rapporteringsvaluta. Styrelsen gör dock bedömningen att den för närvarande goda finansiella ställningen försvarar avsaknaden av valutakurssäkringar.

Transaktionsexponering

Koncernens transaktionsexponering kontra SEK fördelades på följande valutor:

USD	2022	2021
Försäljning	200 021	141 213
Rörelsekostnader	-115 947	-65 066
Netto	84 074	76 147
Varav säkrat	-	-

Omräkningsexponering

Utländska nettotillgångar som andel av totalt eget kapital, fördelades på följande valutor:

Koncernen	2022		2021	
Valuta	Belopp	%	Belopp	%
USD	262 502	79,3%	308 293	82,5%

Koncernen hade ingen säkring av nettoinvesteringen i utländska koncernbolag per den 31 december 2022. Ambitionen är att minimera omräkningsrisken när så är möjligt och ekonomiskt genomförbart.

Not 22 – forts.

Ränterisk
Med ränterisk avses risken för en negativ påverkan på koncernens resultat till följd av förändringar i marknadsräntan. Samtliga räntebärande tillgångar och skulder, förutom lån från närstående, har en räntebindningstid på mindre än 12 månader. Bedömningen är att koncernens nuvarande goda finansiella ställning försvarar avsaknaden av längre räntebindning.

Oljeprisrisk
Koncernens intäkter och därmed resultat är i väldigt stor utsträckning beroende av oljepriset. Historiskt har oljepriset varierat kraftigt och förväntas göra så även i framtiden. Dessutom påverkas det av en mängd faktorer som står utom koncernens kontroll. Koncernens policy är att i så stor utsträckning som möjligt bibehålla den positiva effekten av fluktuerande oljepriser och samtidigt minimera de negativa effekterna. Detta innebär främst en kontinuerlig utvärdering av möjligheten att använda säljoptioner som säkringsinstrument. För att reducera osäkerheten kring oljepriset säkrar Koncernen normalt den framtida produktionen på 12–18 månaders sikt för att reducera kassaflödeseffekten i det fall det blir en väsentlig nedgång i Brent-priset.

Kredit- och motpartsrisk
Kredit- och motpartsrisk avser risken att motparten i en transaktion inte kan fullgöra sitt åtagande och därmed åsamkar koncernen en negativ resultatpåverkan. Den kommersiella kreditrisken inom koncernen är begränsad eftersom det inte föreligger någon betydande kundkoncentration samt att motparterna utgörs av välrenommerade och transparenta multinationella bolag. Vad avser den finansiella kreditrisken begränsas denna genom att endast motparter med hög kreditvärdighet accepteras men också genom diversifiering. Per den 31 december hade inga kundfordringar förfallit i koncernen. Ingen reservering av värdeminskning gjordes, eftersom redovisat värde bedömdes motsvara verkligt värde.

Finansierings- och likviditetsrisk
Med finansierings- och likviditetsrisk avses risken att kostnaden blir högre och finansieringsmöjligheterna begränsade när lån ska omsättas eller upptas samt att betalningsförpliktelser inte kan uppfyllas till följd av otillräcklig likviditet. Koncernen arbetar löpande med finansiering och likviditet eftersom verksamheten ofta har stora investeringar och dessutom en oljeprisrisk, se ovan. Finansiella skulder och leverantörsskulder är kortfristiga och förfaller inom 30 dagar och verkligt värde antas utgöra en rimlig uppskattning av verkligt värde.

Försäkringar
Försäkringar är att betrakta som en förtida finansiering av framtida risker. Koncernen har ett försäkringsskydd som är i linje med branschpraxis och som i huvudsak omfattar produktionsanläggningar samt ansvarsexponering i samband med prospektering och exploatering av olja och gas. Koncernens försäkringsskydd tillsammans med dess goda finansiella ställning medför att företaget bedöms ha en god förmåga att hantera mindre risker såväl som risker av katastrofkaraktär.

Kapitalhantering
Kapital definieras som totalt eget kapital. Behovet av eget kapital för ett bolag inom oljebranschen är betydande.
Behovet är relaterat till den stora investeringsvolymen och till den inneboende risken i de olika prospekteringsprojekt som genomförs under året. Styrelsen bedömer att totalt eget kapital för koncernen motsvarar vad som anses vara nödvändigt för verksamheten.

Under året har ingen förändring skett i koncernens kapitalhantering. Varken moderbolaget eller något av dotterbolagen står under externa kapitalkrav.

Känslighetsanalys
För att hantera ränte- och valutarisker har koncernen som avsikt att minska påverkan av kortsiktiga fluktuationer på koncernens resultat. På lång sikt kommer emellertid varaktiga förändringar i oljepriser, räntor och valutakurser att påverka det konsoliderade resultatet. Baserat på producerade volymer av råolja (2,0 miljoner fat under 2022), bedöms att en minskning av oljepriset med 10 USD skulle ha minskat koncernens resultat före skatt med -14,7 MUSD. Vidare uppskattas att en generell höjning av räntan om 1 procent skulle ha ökat koncernens resultat före skatt med 0,2 MUSD.

20230530006865

Beräkning av verkligt värde
I det följande sammanfattas de metoder och antaganden som i störst utsträckning använts för att fastställa verkligt värde på de finansiella instrument som redovisas nedan.

Kundfordringar, övriga fordringar, likvida medel, leverantörsskulder och övriga skulder
Nominellt värde, minskat med eventuella bedömda krediteringar av kundfordringar och leverantörsskulder, förutsätts motsvara deras verkliga värde.

Finansiella placeringar
De finansiella placeringarna är huvudsakligen lågavkastande, väldigt kortfristiga och redovisas till verkligt värde i resultaträkningen.

Räntebärande skulder
Koncernens räntebärande skulder har som syfte att finansiera oljeprojekt. De är kortfristiga och räntesatsen baseras på marknadsräntor och riskpremie. Följaktligen antas verkligt värde motsvara redovisat värde.

Not 22 – forts.

Bokförda värden av finansiella tillgångar och skulder enligt beräkningskategorier, 2022

	Värderas till upplupet anskaffnings-värde	Värderas till verkligt värde via resultat-räkningen	Övriga skulder	Summa redovisat värde	Summa verkligt värde
Finansiella tillgångar som redovisas till verkligt värde:	-	-	-	-	-
Summa	-	-	-	-	-
Finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde:					
Kundfordringar	-	-	-	-	-
Övriga fordringar	287	-	-	287	287
Likvida medel	39 098	-	-	39 098	39 098
Övrigt	29	-	-	29	29
Summa	**39 414**	-	-	**39 414**	**39 414**
Finansiella skulder som inte redovisas till verkligt värde					
Leverantörsskulder	-	-	878	878	878
Övriga skulder	-	-	3 548	3 548	3 548
Summa	-	-	**4 426**	**4 426**	**4 426**

Bokförda värden av finansiella tillgångar och skulder enligt beräkningskategorier, 2021

	Värderas till upplupet anskaffnings-värde	Värderas till verkligt värde via resultat-räkningen	Övriga skulder	Summa redovisat värde	Summa verkligt värde
Finansiella tillgångar som redovisas till verkligt värde:	-	20 438	-	20 438	20 438
Summa	-	**20 438**	-	**20 438**	**20 438**
Finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde:					
Kundfordringar	10 795	-	-	10 795	10 795
Övriga fordringar	1 063	-	-	1 063	1 063
Likvida medel	22 701	-	-	22 701	22 701
Övrigt	31	-	-	31	31
Summa	**34 590**	-	-	**34 590**	**34 590**
Finansiella skulder som inte redovisas till verkligt värde					
Leverantörsskulder	-	-	1 262	1 262	1 262
Övriga skulder	-	-	11 135	11 135	11 135
Summa	-	-	**12 397**	**12 397**	**12 397**

Derivatet har klassificerats till verkligt värde via resultatet eftersom det följs upp på basis av verkligt värde och utvärderas regelbundet. Verkligt värde på derivatet baseras på värderingar från banken. Beräkningen baseras på Black & Scholes modell om ett estimerat optionspris. Liknande avtal handlas på en aktiv marknad, varpå verkligt värde nivå 2 anses utgöra en lämplig värderingsnivå enligt de verkligt värde-nivåer som tillämpas inom IFRS redovisningsprinciper.

20230530006864

Not 23 – Leasing

Leasetagare

Materiella tillgångar klassificeras som ägda och leasade tillgångar. Nyttjanderättstillgångarna består främst av avtal avseende ett Floating Production Storage and Offload-fartyg (FPSO) på Elfenbenskusten. Se också not 12, Materiella anläggningstillgångar. Befintliga leasingavtal omfattar inga överenskommelser eller andra begränsningar förutom pantsättningar i den leasade tillgången.

Nyttjanderättstillgångar	Olje- och gastillgångar samt utrustning	Bilar	Summa
Ingående balans per 1 januari 2021	**28 345**	**18**	**28 363**
Periodens avskrivningar	-1 575	-17	**-1 592**
Valutakursdifferenser	-	-1	**-1**
Utgående balans per 31 december 2021	**26 770**	**-**	**26 770**
Periodens avskrivningar	-1 575	-	**-1 575**
Utgående balans per 31 december 2022	**25 195**	**-**	**25 195**

Leasingskulder	2022	2021
Kortfristiga	1 114	1 077
Långfristiga	24 660	25 701
Summa	**25 774**	**26 778**

Leasingskulder	Olje- och gastillgångar samt utrustning	Bilar	Summa
Ingående balans per 1 januari 2021	**28 487**	**13**	**28 500**
Periodens leasingbetalningar	-4 148	-12	**-4 160**
Periodens ränta	2 439	-	**2 439**
Valutakursdifferenser	-	-1	**-1**
Utgående balans per 31 december 2021	**26 778**	**-**	**26 778**
Periodens leasingbetalningar	-3 391	-	**-3 391**
Periodens ränta	2 314	-	**2 314**
Utgående balans per 31 december 2022	**25 701**	**-**	**25 701**

Belopp som redovisas i resultaträkningen	2022	2021
Avskrivning av nyttjanderättstillgångar	-1 575	-1 592
Räntekostnader avseende leasingskulder	-2 314	-2 439
Kostnader för kortfristiga leasingavtal samt leasingavtal av lågt värde	-3	-4
Summa	**-3 892**	**-4 035**

Not 23 – forts.

Redovisade belopp i Rapport över kassaflöden	2022	2021
Total effekt av kontantutbetalningar från leasingavtal	3 394	4 169
Summa	**3 394**	**4 169**

I beloppet för ovanstående kontantutbetalningar ingår leasingavtal såsom leasingskulder, variabla avgifter, leasingavtal av mindre värde samt kortfristiga leasingavtal.

Ytterligare information

Kontorshyra

Koncernens hyreskontrakt består av korttidsavtal i delat kontorsutrymme.

Olje- och gastillgångar

Koncernen hyr ett Floating, Production, Storage and Offload fartyg (FPSO) i Elfenbenskusten. Hyresavtalet löper ut i slutet av 2024, med option på förlängning.

Bilar

Koncernen har avtal relaterade till tjänstebilar som möjliggör köp i samband med att avtalen löper ut.

Not 24 – Investeringsåtaganden

Kontrakterade investeringar på balansdagen som ännu inte redovisats i de finansiella rapporterna uppgår till följande belopp:	2022-12-31	2021-12-31
Olje- och gastillgångar	42 578	31 096
Summa	**42 578**	**31 096**

Kontrakterade investeringar avser koncernens andel av materiella investeringar på de fält där investeringsbeslut tagits eller där budget antagits i licenserna.

Not 25 – Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

	Koncernen	
Ställda säkerheter	**2022-12-31**	**2021-12-31**
Aktier i dotterbolag	202 004	233 925
Bankkonto Standard Bank Isle of Man Ltd	1 415	1 468
Summa	**203 419**	**235 393**

Eventualförpliktelser	-	-

	Moderbolaget	
Ställda säkerheter Moderbolaget KSEK	**2022-12-31**	**2021-12-31**
Aktier i dotterbolag	1 597 099	1 597 099

20230530068663

Not 26 – Närstående

Närståenderelationer

Koncernen står under ett bestämmande inflytande från Moroncha Holdings Ltd. (Cypern) som ägs av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi. Som närstående bolag anges andra företag som ägs/kontrolleras av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi.

Transaktioner med närstående är prissatta på marknadsmässiga villkor.

Utöver de närståenderelationer som anges för koncernen har moderbolaget ett bestämmande inflytande över direkt och indirekt ägda dotterbolag vilka framgår av not 118.

Ersättningar till nyckelpersoner i ledande ställning

De sammanlagda ersättningarna till VD och styrelsen framgår av not 6.

Koncernen	Inköp av tjänster från närstående	Fordran på närstående per 31 december	Skuld till närstående per 31 december	Koncern-bidrag till (-)/ från (+)
2022				
Petroswede Europe AB	-	-	78	-
Hackholmssund Konferens AB	63	-	-	-
2021				
Petroswede AB	-	4 632	-	-928
Petroswede Europe AB	-	-	8 309	-
Moroncha Holdings Ltd	-	1 030	-	-
Hackholmssund Konferens AB	59	-	-	-

Not 27 – Innehav av andelar

Se not 118 för moderbolaget.

Not 28 – Viktiga uppskattningar och bedömningar

I koncernen ligger vissa viktiga uppskattningar och bedömningar till grund för redovisningen. Dessa beskrivs nedan.

Nedskrivningsprövning

Vid beräkning av oljefältens återvinningsvärde för bedömning av eventuellt nedskrivningsbehov eller återföring av nedskrivning av anläggningstillgångar, har flera antaganden om framtida förhållanden och uppskattningar gjorts. Dessa uppskattningar och bedömningar avser främst fältens livslängd, kommersiella reserver (se not 12), val av diskonteringsränta samt framtida oljepris. Kommersiella reserver uppskattas regelbundet i bolagets verksamhet. Reserverna verifieras också av tredje part en gång per år. Oljepriset sätts baserat på en uppskattad konsensusnivå bland marknadsbedömare. I samband med upprättandet av denna årsredovisning har följande oljeprisscenario använts: 2022 och framåt 70 USD per fat.

Nedskrivningsprövningen görs baserat på en beräkning av nyttjandevärdet. Diskonteringsräntan som använts är 10 % (10 %). Prognostiserade kassaflöden uppskattas per investering. Kassaflödena beräknas för varje fälts livslängd. På grund av de långa projektcyklerna i branschen kan livslängden i vissa fall sträcka sig till år 2040. Större förändringar av förutsättningarna för dessa uppskattningar och beräkningar kan ha en väsentlig effekt på värdet av dessa tillgångar.

Effekter av förändrade beräkningsunderlag

Förändrade beräkningsunderlag avseende uppskattade kostnader och kommersiella reserver som påverkar "unit of production"-beräkningar för avskrivning och återställningskostnader kommer att få en direkt effekt på koncernens resultat. Även balansräkningen kan komma att påverkas, exempelvis om en nedskrivningsprövning blir nödvändig.

Not 29 – Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys

	2022	2021
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	51 925	58 139
Oljeskatt[1]	-18 724	-6 409
Orealiserat värde, säljoption	2 438	4 712
Försäljning av dotterbolag	1 043	-
Orealiserade kursdifferenser	-	-1 882
Upplösning av reserv	-10 935	-
Koncernbidrag	-	980
Avsättningar och övriga ej kassaflödespåverkande poster	997	-1 775
Summa	**26 744**	**53 765**

Likvida medel

Följande komponenter ingår i likvida medel:

Kassa och bank	39 098	22 701
Summa	**39 098**	**22 701**

1) Oljeskatt är en allmän skatt som hanteras som en operativ reglering i kassaflödet.

20230530066862

Not 30 – Långfristiga räntebärande skulder

Nedan följer en presentation av Bolagets avtalsmässiga villkor avseende räntebärande skulder. För ytterligare information om Bolagets exponering för ränterisk och risk för valutakursförändringar, se not 22.

	2022	2021
Långfristiga räntebärande skulder		
Långfristiga leasingskulder	25 774	25 701
Summa	**25 774**	**25 701**

	2022	2021
Reservbaserat kreditlån (RBL)		
Ingående balans	-	32 000
Upptaget lån	18 000	-
Amortering	-18 000	-32 000
Utgående balans	**-**	**-**

En frivillig amortering av lånet har skett både 2021 och 2022.

Villkor och återbetalningstider

Det reservbaserade kreditlånet (RBL) används till att finansiera vidareutveckling av producerande tillgångar i Elfenbenskusten. RBL omfattade ursprungligen totalt 120 MUSD och är uppdelat mellan två internationella banker. Det totala kreditutrymmet reduceras linjärt över kreditens löptid. Möjligt lånebelopp baseras på beräknade kassaflöden från producerande oljefält och andra ekonomiska antaganden som avtalats med banken vid angivna beräkningsdatum och gäller från beräkningsdatumet och ett år framåt. Kreditlånet är säkrat genom pantsättning av aktier i vissa koncernföretag och genom pantsättning av vissa bankkonton (se not 25).

RBL är ett fem-årigt lån och förfaller i juni 2023. Svenska har inlett en process för att förnya lånet i ytterligare sex år. RBL löper med en rörlig ränta (LIBOR) plus en marginal på 6,0%.

Långfristiga leasingskulder avser tillämpningen av IFRS 16, se not 1 för ytterligare information.

Villkor och återbetalningstider, se tabellen nedan.

				2022		2021	
	Valuta	Nominell ränta	Förfallo-datum	Nominellt värde	Redovisat värde	Nominellt värde	Redovisat värde
RBL	USD	8,36%	2023	-	-	-	-
Leasingskulder	USD	8,50%	2038	25 774	25 774	25 701	25 701

Förfallostruktur finansiella skulder – odiskonterade kassaflöden

	Valuta	Nominellt värde	0–1 år	1–5 år	> 5 år
RBL	USD	0	-	-	-
Leasingskulder	USD	25 774	1 114	5 570	19 090

Not 31 – Händelser efter balansdagen

Petroswede Europe AB

Den 1 februari 2023 lämnades en konkursansökan in till Stockholms Tingsrätt avseende obetalda lån i Petroswede Europe AB som är det bolag som äger Svenskas moderbolag Petroswede AB. Den 6 mars 2023 meddelade domstolen att bolaget är i konkurs och en rekonstruktör utsågs i enlighet med den svenska obeståndslagen.

20230530068631

Resultaträkning

1 januari – 31 december

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Nettoomsättning	101	71 894	50 802
Övriga rörelseintäkter	102	3 192	876
Summa rörelseintäkter		**75 086**	**51 678**
Rörelsekostnader			
Övriga externa kostnader	105, 115	-17 610	-19 104
Kostnader för ersättningar till anställda	104	-108 949	-74 355
Av- och nedskrivningar	108	-152	-152
Övriga rörelsekostnader	103	-1 386	-11 019
Summa rörelsekostnader		**-128 097**	**-104 630**
Rörelseresultat		**-53 011**	**-52 952**
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag	118	1 014 348	328 799
Ränteintäkter och liknande resultatposter	106	127 905	103 371
Räntekostnader och liknande resultatposter	106	-14 330	-16 558
Resultat efter finansiella poster		**1 074 912**	**362 660**
Bokslutsdispositioner			
Erhållna koncernbidrag		142 200	19 652
Lämnade koncernbidrag		-7 377	-13 468
Resultat före skatt		**1 209 735**	**368 844**
Skatt	107	-32 874	-9 707
Årets resultat		**1 176 861**	**359 137**

Årets resultat överensstämmer med årets totalresultat.

Balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	109	8 303	8 455
Summa anläggningstillgångar		**8 303**	**8 455**
Finansiella tillgångar			
Andelar i koncernföretag	118	1 597 099	1 617 842
Fordringar hos koncernföretag	110	212 487	442 253
Finansiella placeringar	111	306	306
Uppskjuten skattefordran		-	32 899
Övriga långfristiga fordringar		365	365
Summa finansiella tillgångar		**1 810 257**	**2 093 665**
Summa anläggningstillgångar		**1 818 560**	**2 102 120**
Fordringar hos koncernföretag		175 516	112 582
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	112	1 419	346
Övriga fordringar		544	10 073
Skattefordringar		1 062	683
Likvida medel		393 220	129 810
Summa omsättningstillgångar		**571 761**	**253 494**
SUMMA TILLGÅNGAR		**2 390 321**	**2 355 614**

20230530056860

Eget kapital och skulder

Belopp i KSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		50 000	50 000
Reserver		10 011	10 011
Summa bundet eget kapital		**60 011**	**60 011**
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		1 030 500	1 752 934
Årets resultat		1 176 861	359 137
Summa fritt eget kapital		**2 207 361**	**2 112 071**
Summa eget kapital	120	**2 267 372**	**2 172 082**
Leverantörsskulder		2 625	1 055
Övriga skulder	113	7 253	5 796
Skulder till koncernföretag		73 522	131 186
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	114	39 549	45 495
Summa kortfristiga skulder		**122 949**	**183 532**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**2 390 321**	**2 355 614**

Kassaflödesanalys

1 januari – 31 december

Belopp i KSEK	Not	2022	2021
Indirekt metod			
Löpande verksamhet			
Resultat efter finansiella poster[1]		1 074 912	362 660
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	119	63 772	-993
Summa		**1 138 684**	**361 667**
Betald skatt		**-354**	**-1 560**
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		**1 138 330**	**360 107**
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av rörelsefordringar		-54 478	-29 946
Minskning(-)/ökning(+) av rörelseskulder		-60 583	58 538
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-115 061**	**28 592**
Investeringsverksamheten			
Avyttring inkråm/rörelse, netto likvidpåverkan		20 743	1 109
Förändring av lån till koncernbolag, nettoförändring		229 766	100 099
Köp/överlåtelse av lån från koncernbolag		-	-527 020
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**250 509**	**425 812**
Finansieringsverksamheten			
Utdelning till ägare		-1 010 368	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-1 010 368**	**-**
Årets kassaflöde		**-263 410**	**-37 113**
Likvida medel vid årets början		129 810	166 923
Likvida medel vid årets slut		**393 220**	**129 810**

1) Beloppet inkluderar erhållna räntor om 40 248 (33 944) KSEK samt betalda räntor om 217 (698) KSEK. För ytterligare information om koncernens kassaflödesanalys, se not 119.

20230530068659

Not 100 – Väsentliga redovisningsprinciper i moderbolaget

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person". Även uttalanden utgivna av Rådet för finansiell rapportering avseende noterade bolag tillämpas. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen ska tillämpa samtliga av EU antagna IFRS och IFRIC-tolkningar så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryggandelagen och med hänsyn till sambandet mellan beskattning och redovisning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som ska göras. Således följer moderbolaget samma principer som presenteras i koncernens not 1, med de undantag som presenteras nedan.

KLASSIFICERING OCH UPPSTÄLLNINGSFORMER

För moderbolaget redovisas en resultaträkning och en rapport över totalresultatet, där dessa två rapporter tillsammans utgör en rapport över koncernens totalresultat. Vidare används för moderbolaget benämningarna "Balansräkning" respektive "Kassaflödesanalys" för de rapporter som i koncernen har titlarna "Rapport över finansiell ställning" respektive "Rapport över kassaflöden". Resultaträkning och balansräkning är för moderbolaget uppställda enligt årsredovisningslagens scheman, medan rapporten över totalresultat, rapporten över förändringar i eget kapital och kassaflödesanalysen baseras på IAS 1 "Utformning av finansiella rapporter" respektive IAS 7 "Rapport över kassaflöden". De skillnader mot koncernens rapporter som gör sig gällande i moderbolagets resultat- och balansräkningar utgörs främst av redovisning av finansiella intäkter och kostnader, anläggningstillgångar samt eget kapital.

PENSIONER

Koncernen tillämpar IAS 19 ersättningar till anställda, medan moderbolaget tillämpar förenklingsreglerna i RFR 2 (Rådet för finansiell rådgivning). Moderbolaget redovisar sina pensionsförpliktelser genom en överföring till Folksam pensionsstiftelse. Det verkliga värdet på tillgångarna överstiger nuvärdet på förpliktelserna enligt RFR 2, varför inga tillgångar redovisas. Planen är stängd för inträde.

Det finns även definierade avgiftsbestämda planer i moderbolaget.

För ytterligare information, se not 18.

LEASING

Moderbolaget tillämpar undantaget i RFR 2 avseende IFRS 16 leasing och redovisar därmed alla leasingkontrakt som en kostnad för den period då hyresbetalning erläggs.

KONCERNBIDRAG

Svenska Petroleum Exploration AB tillämpar förenklingsreglerna i RFR 2 och redovisar både erhållna och lämnade koncernbidrag som bokslutsdispositioner.

DOTTERBOLAG

Andelar i dotterbolag redovisas i moderbolaget enligt anskaffningsvärdemetoden. Detta innebär att transaktionsutgifter inkluderas i det redovisade värdet för innehav i dotterbolag. I koncernredovisningen redovisas transaktionsutgifter direkt i resultatet när dessa uppkommer.

Villkorade köpeskillingar värderas utifrån sannolikheten att köpeskillingen kommer att utgå. Eventuella förändringar av avsättningen/fordran läggs på/reducerar anskaffningsvärdet. I koncernredovisningen redovisas villkorade köpeskillingar till verkligt värde med värdeförändringar över resultatet.

NEDSKRIVNINGAR – ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

Vid varje balansdag bedöms om det finns någon indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns, beräknas tillgångens återvinningsvärde.

Återvinningsvärdet är det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärde. Vid beräkning av nyttjandevärdet beräknas nuvärdet av de framtida kassaflöden som tillgången väntas ge upphov till i den löpande verksamheten samt när den avyttras eller utrangeras. Den diskonteringsränta som används är före skatt och återspeglar marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och de risker som avser tillgången. En tidigare nedskrivning återförs endast om de skäl som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

KONCERNUPPLYSNINGAR

Svenska är ett helägt dotterbolag till Petroswede AB, som ytterst innehas av Moroncha Holdings Ltd, Cypern, ett bolag ägt av Sheik Mohammed H. Al-Amoudi.

Not 101 – Segmentrapportering

Nettoomsättning	2022	2021
Management/administrativa tjänster inom koncernen	71 894	50 802
Summa	**71 894**	**50 802**

Not 102 – Övriga rörelseintäkter

	2022	2021
Upplösning av reserv för investeringsåtagande	-	687
Intäkt vid överlåtelse av förmånsbestämd pensionsplan	3 023	-
Övriga intäkter	169	189
Summa	**3 192**	**876**

Not 103 – Övriga rörelsekostnader

	2022	2021
Valutakursförluster	-1 386	-11 019
Summa	**-1 386**	**-11 019**

Not 104 – Kostnader för ersättningar till anställda

	2022		2021	
Medelantal anställda	**Anställda**	**varav män**	**Anställda**	**varav män**
Sverige	2	2	2	2
Storbritannien	4	2	4	2
Summa	**6**	**4**	**6**	**4**

	2022	2021
Ledande befattningshavare		
Styrelsen	3	3
Ledande befattningshavare	4	4
Könsfördelning (andel kvinnor i %)		
Styrelsen	0%	0%
Ledande befattningshavare	50%	50%

20230530066558

Not 104 – forts.

	2022		2021	
Personalkostnader	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**
Löner och andra ersättningar	80 917	2 928	52 716	2 562
- varav bonusar till ledande befattningshavare	*29 858*		*15 341*	
Pensionskostnader	4 764	284	4 876	1 697
Sociala avgifter	15 213	407	9 815	392
Summa	**100 894**	**3 619**	**67 407**	**4 651**

VD, Fredrik Öhrn, har erhållit en fast lön om 7 172 (6 390) KSEK, bonus om 3 586 (3 340) KSEK och övriga ersättningar om 118 (166) KSEK. Hans pensionskostnader för året uppgick till 2 962 (3 025) KSEK. Pensionspremierna uppgår till 30 % av pensionsgrundande lön avseende ålders- och efterlevandepension. Med pensionsgrundande lön avses grundlönen samt ett genomsnitt av de senaste tre årens rörliga ersättning. Övriga ledande befattningshavare (ej styrelsemedlemmar) har liknande typ av pensionsavtal, dock med lägre procentsats.

VD har en avtalad uppsägningstid som är ömsesidig.

Arvoden till styrelseledamöter	2022	2021
Jason Milazzo	500	500
Richard Öhman	200	200
Petter Holland	200	200
Summa	**900**	**900**

Not 105 – Revisors arvode och annan ersättning

	2022	2021
KPMG		
Revisionsuppdrag	439	468
Övriga tjänster	-	77
Summa	**439**	**545**

Not 106 – Finansiella intäkter och kostnader

	2022	2021
Ränteintäkter och liknande poster		
Valutakursvinster, koncern	83 294	69 427
Valutakursvinster, övriga	4 364	-
Ränteintäkter, koncern	31 419	32 224
Övriga ränteintäkter	8 828	1 720
Summa	**127 905**	**103 371**

Räntekostnader och liknande poster		
Valutakursförluster, övriga	-14 113	-15 860
Räntekostnader, koncernen	-50	-
Övriga räntekostnader	-167	-698
Summa	**-14 330**	**-16 558**

Finansnetto	**113 575**	**86 813**

Not 107 – Skatter

Specifikation av skattekostnader	2022	2021
Skatt för perioden	-455	-464
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	480	-334
Aktuell skatt	**25**	**-798**

Uppskjuten skatt från temporära skillnader	-32 899	-8 909
Uppskjuten skatt	**-32 899**	**-8 909**

Totalt redovisad skatt	**-32 874**	**-9 707**

Avstämning av effektiv skatt		
Resultat före skatt	**1 209 735**	**368 844**
Skatt enligt svensk gällande skattesats 20,6%	-249 205	-75 982
Ej avdragsgilla kostnader	-1 120	-1 008
Ej skattepliktiga intäkter	208 956	75 901
Nedskrivning andelar i dotterföretag	-	-4 120
Utländsk skatt, Storbritannien	-455	-703
Förändring underskottsavdrag som inte tidigare redovisats som tillgång	-	-3 908
Ej bokförd avdragsgill kostnad	224	197
Given nettoränta till koncernen	8 246	10
Skatt hänförlig till tidigare år	480	-95
Redovisad skatt	**-32 874**	**-9 707**

Effektiv skatt	**2,7%**	**2,6%**

2023053006837

Not 108 – Av- och nedskrivningar

Avskrivningar	2022	2021
Anläggningstillgångar	-152	-152
Summa	**-152**	**-152**

Not 109 – Materiella anläggningstillgångar

	Hyresrätt	Inventarier	Summa
Ingående balans per 2021-01-01	**8 249**	**457**	**8 706**
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2021-12-31	**8 249**	**457**	**8 706**
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2022-12-31	**8 249**	**457**	**8 706**
Ingående avskrivningar per 2021-01-01	**-**	**-99**	**-99**
Årets avskrivningar	-	-152	-152
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2021-12-31	**-**	**-251**	**-251**
Årets avskrivningar	-	-152	-152
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2022-12-31	**-**	**-403**	**-403**
Redovisat värde per 2021-12-31	**8 249**	**206**	**8 455**
Redovisat värde per 2022-12-31	**8 249**	**54**	**8 303**

Not 110 – Fordringar hos koncernföretag

Lån SPE CI AB	2022-12-31	2021-12-31
Ingående balans	442 253	542 617
Lämnade lån	55 924	122 411
Amorteringar	-354 781	-262 483
Betald ränta	-1 721	-5 618
Valutakurseffekter	70 812	45 326
Utgående balans	**212 487**	**442 253**

Not 111 – Finansiella placeringar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärde	306	306
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**306**	**306**

Not 112 – Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Förutbetalda hyreskostnader	44	-
Förutbetalda försäkringskostnader	352	227
Övriga förutbetalda kostnader	1 023	119
Summa	**1 419**	**346**

Not 113 – Övriga skulder

	2022-12-31	2021-12-31
Personalkostnader	4 443	3 739
Moms	1 815	1 195
Övriga skulder	995	862
Summa	**7 253**	**5 796**

Not 114 – Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna personalkostnader	35 282	33 194
Förutbetalda finansiella intäkter, koncerninternt lån	3 504	10 685
Övrigt	763	1 616
Summa	**39 549**	**45 495**

Not 115 – Leasing

Leasingavtal där företaget är leasetagare

	2022	2021
Minimileaseavgifter	2 209	1 442
Variabla avgifter	1 032	673
Summa	**3 241**	**2 115**

Avtalade framtida minimileaseavgifter avseende icke uppsägningsbara kontrakt förfaller till betalning:		
Inom ett år	244	212
Mellan ett och fem år	-	-
Summa	**244**	**212**

Ytterligare information

Leasingavtal är relaterade till tjänstebilar.

20230530006856

Not 116 – Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

För information om ställda säkerheter och eventualförpliktelser, se not 25 för koncernen.

Not 117 – Närståendetransaktioner

För information om närståenderelationer, se not 26 för koncernen. Transaktioner inom koncernen avser huvudsakligen försäljning av management/administration tjänster. Moderbolaget har ingått ett låneavtal med SPE CI AB på marknadsmässiga villkor, se Not 110.

Not 118 – Placeringar i koncernföretag

Specifikation över förändring i aktier i koncernföretag	2022-12-31	2021-12-31
Vid årets början	1 617 842	1 617 842
Avyttringar	-20 743	-
Aktieägartillskott	-	20 000
Årets nedskrivningar	-	-20 000
Vid årets slut	**1 597 099**	**1 617 842**

Försäljningen av dotterbolaget Oljeprospektering AB, som avtalades i slutet av 2021, slutfördes i slutet av andra kvartalet 2022. Koncernens helägda försäkringsbolag Petroswede Insurance Company DAC avyttrades genom en utdelning till moderbolaget Petroswede AB.

Moderbolagets andelar i koncernföretag per 31 december 2022
Indirekt ägarskap i kursiv stil. Alla innehav är helägda.

Direkt och indirekt ägda	Org. nr	Säte	Antal andelar	Kapital-andel (%)	Redovisat värde
SPE Nigeria AB	556594-2512	Stockholm	1 000	100	0
Svenska Nigeria Exploration & Production Ltd	618208	Nigeria			
Svenska Nigeria (Deepwater 1) Limited	639349	Nigeria			
SPE CI Holding AB	556688-3541	Stockholm	1 000	100	1 597 099
SPE CI AB	556665-4884	Stockholm			
Summa					**1 597 099**

Not 119 – Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys

	2022	2021
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	152	152
Utdelning	52 282	-
Valutakursjusteringar	-	-
Räntor	-	-
Försäljning av dotterbolag	20 743	-1 109
Övrigt	-9 405	-36
Summa	**63 772**	**-993**

Likvida medel
Följande komponenter ingår i likvida medel

Kassa och bank	393 220	129 810
Summa	**393 220**	**129 810**

Not 120 – Redogörelse för förändringar i eget kapital

	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital per 2021-01-01	**50 000**	**10 011**	**1 752 970**	**1 812 981**
Årets resultat	-	-	359 137	359 137
Omräkningsdifferens utländsk filial	-	-	-36	-36
Utgående eget kapital per 2021-12-31	**50 000**	**10 011**	**2 112 071**	**2 172 082**
Årets resultat	-	-	1 176 861	1 176 861
Betald utdelning till aktieägare	-	-	-1 081 571	-1 081 571
Utgående eget kapital per 2022-12-31	**50 000**	**10 011**	**2 207 361**	**2 267 372**

Aktiekapital om 500 000 aktier med ett värde av 100 SEK/st.
Årets resultat överensstämmer med årets totalresultat.

Not 121 – Händelser efter balansdagen

Petroswede Europe AB
Den 1 februari 2023 lämnades en konkursansökan in till Stockholms Tingsrätt avseende obetalda lån i Petroswede Europe AB som är det bolag som äger Svenskas moderbolag Petroswede AB. Den 6 mars 2023 meddelade domstolen att bolaget är i konkurs och en rekonstruktör utsågs i enlighet med den svenska obeståndslagen.

20230530068855

Undertecknad av styrelsen

Stockholm, 23 maj 2023

Jason T. Milazzo
Ordförande

Fredrik Öhrn
VD

Richard Öhman

Petter Holland

Vår revisionsberättelse har lämnats den 23 maj 2023

KPMG AB

Håkan Olsson Reising
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag, org. nr 556093-2583

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag för år 2022.

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 2022 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 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget samt rapport över totalresultat och rapport över finansiell ställning för koncernen.

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.

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 och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de 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 och koncernens 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 huruvida 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.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning,

20230530006854

övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag för år 2022 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 aktiebolagslagen.

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.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Stockholm den 23/5-2023

KPMG AB

Håkan Olsson Reising
Auktoriserad revisor