



CROWN
ENERGY

ÅRSREDOVISNING

2016

CROWN ENERGY AB (PUBL)

Innehåll

ÅRET I KORTHET.....	3
VD HAR ORDET	4
ORDFÖRANDE HAR ORDET	5
VERKSAMHETSBERÄTTELSE	6
HÅLLBARHET	15
STYRELSE, LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE OCH REVISOR.....	17
AKTIEN, ÄGARE OCH AKTIEKAPITAL.....	19
BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT	22
FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE.....	30
RÄKENSKAPER	36
NOTER	48
REVISIONSBERÄTTELSE.....	82
ORDLISTA.....	85

Året i korthet

Crown Energy AB (publ) med dess dotterbolag ("Crown Energy", "Bolaget" eller "Koncernen") är en internationell olje- och gaskoncern. Crown Energy fokuserar på prospekteringsmöjligheter med stor potential avseende utvinningsbara reserver för olje- och gasprojekt i underexploaterade områden. Koncernen har verksamhet i Ekvatorialguinea, Sydafrika, Madagaskar och Irak. Moderbolaget har säte i Stockholm, Sverige och Bolagets stamaktie handlas på NGM Equity.

FÖRSTA KVARTALET

- Den 26 januari 2016 godkände en extra bolagsstämma den riktade emission som styrelsen föreslagit i december 2015. Emissionen riktade sig till ett mindre antal investerare och aktieteckning pågick från den 30 december 2015 till den 31 januari 2016. Emissionen färdigställdes i februari 2016 och tillförde Crown Energy 11 MSEK, före emissionskostnader. Totalt sett tecknades 5 500 000 aktier.
- I mars 2016 erhöll Crown Energy ett slutligt godkännande från ansvarigt departement i Madagaskar om att förlänga Manja-licensen fram 15 november 2019.

ANDRA KVARTALET

- I april offentliggjorde Crown Energy ingäendet av ett avtal med Cement Fund SCSp ("Cement Fund") om en riktad emission av aktier och warrant (teckningsoptioner) för minst 63 och max 126 MSEK. På årsstämman den 4 maj godkändes utgivandet av 31 500 000 units, som bestod av en aktie och en teckningsoption. Cement Fund tecknades sig för samtliga units och en likvid om 63 MSEK betalades in. Emissionen innebar en utspädningseffekt om 34 procent. Då varje units innehåller en aktie och en teckningsoption, kan ytterligare utspädning ske om optionerna utnyttjas. Optionerna löper ut i maj 2018.
- Den riktade emissionen möjliggjorde i juni återbetalning av de konvertibla skuldebrev och tillhörande ränta. Till följd av att betalningen till konvertibel innehavarna var försenad sedan början av maj, ersattes dessa även med en extra ränta från förfalldatum fram till 30 juni. Efter återbetalningen kvarstår inga konvertibla skuldebrev.

TREDJE KVARTALET

- Den 7 juli offentliggjordes Crown Energys senaste resursrapport över Bolagets tillgångar. Rapporten upprättades med anledning av den riktade emissionen.
- Den 15 juli godkände Finansinspektionen det prospekt som upprättats med anledning av den riktade emissionen. I och med detta godkännande, kunde 31 500 000 aktier tas upp till handel på NGM Equity samt levereras till Cement Fund kort därefter. Därmed blev Cement Fund Crown Energys största ägare, med 50,8 procent av såväl aktier som röster.

FJÄRDE KVARTALET

- I oktober slutfördes den tidigare aviserade utfarmningen av andelar i Block 2B i Sydafrika till Africa Energy. Utfarmningen innebär att Crown Energy kvarstår med en 10 procentig andel och att Africa Energy står för samtliga kostnader kopplade till borraktiviteter av en första brunn inom licensen.
- Under det sista kvartalet på 2016 ingick Crown Energy avtal om att förvärva samtliga aktier i ESI Group SA. Förvärvet omfattar en portfölj med fastighetstillgångar i Angola. Säljare är Yoav Ben-Eli, via sitt bolag YBE Ventures Ltd. Transaktionen godkändes av en extra bolagsstämma i december 2016 och betalning sker via en underkursmission i Crown Energy av ca 363 miljoner av det nya aktieslaget C-aktier. Förvärvet förväntas att slutföras under det första halvåret 2017 och i och med detta kan C-aktierna konverteras till stamaktier.
- I samband med transaktionen har Crown Energy givit ESI Group SA ett kortfristigt lån om 1 MUSD. Lånet syftar till att i enlighet med angolansk skattelagstiftning, kapitalisera det angolanska bolag där de underliggande tillgångarna kommer att föras över till.
- I samband med den extra årsstämman och den då kommande ägarförändringen, förändrades styrelsesammansättningen; Nick Johnson avgick som styrelseledamot och Yoav Ben-Eli tillträdde.

VD har ordet

Bästa Aktieägare och Investeringare,

KAPITALISERING OCH DIVERSIFIERING

Under 2016 har Crown Energy genomfört fundamentala affärer i syfte att skapa ett livskraftigt, tillväxtorienterat kassaflödesgenererande bolag i oljebranschen.

I de två enskilt största affärerna under förra året startade Crown Energy med att ta in en kraftfull portion kapital, dels för att betala skulder och dels för fortsatt drift och investeringar. Den andra stora händelsen är givetvis förvärvet av ESI Group som i praktiken är ett omvänt förvärv.

Med dessa affärer skapas ett unikt bolag inom oljeindustrin där tillväxt främjas av enskild utveckling i respektive affärsområde, och där synergier affärsområdena emellan bidrar till nya affärer för Crown Energy. Vi har valt att kalla affärsområdena Energy, som innefattar prospekterings-affären, och Property Development and Services, som erbjuder seamless kontors- och boendelösningar för företag och organisationer som främst verkar inom oljeindustrin.

Verksamheten som förvärvas är historiskt sett välskött och har goda klientrelationer. Hela konceptet och större delen av intäkterna kommer att komma från den service som erbjuds tillsammans med hyra av fastigheter. Långsiktiga relationer och kontrakt borgar för att lönsamheten i projekten kan ligga på hög nivå. Speciellt bidrar det faktum att majoriteten av klienter är stora västerländska bolag, medan kostnaderna är lokala, till den goda lönsamheten.

Vi ser nu fram emot att kunna stänga affären där ESI Group med dess verksamhet införlivas i Crown Energy och där vi hoppas kunna se fortsatt expansion med bibehållen lönsamhet. Transaktionsprocessen utvecklas positivt och jag vill betona att Crown Energy har rätt att tillgodoräkna sig intäkterna från tillgångarna från den 1 januari 2017. Våra aktieägare kommer att ha tillgång till den finansiella informationen för 2016 och rapporten för första kvartalet 2017 i det kommande prospektet som kommer att publiceras under andra kvartalet.

Planen på sikt är att Crown Energy ska vara ett utdelande bolag och samtidigt behålla stor tillväxtpotential verksamhetsmässigt.

I och med införlivning av ESI Group i ett europeiskt noterat bolag tillskapas större tillgång till den internationella kapitalmarknaden, vilket är viktigt för att verksamheten ska kunna växa ännu snabbare och för vidare expansion även på andra marknader än Angola.

2016 blev i sin helhet det mest aktiva och utvecklande för Bolaget i dess historia. Under första kvartalet hölls en extra bolagsstämma där det beslutades att ta in kapital i en riktad emission till ett mindre antal investeringare.

Under kvartal två ingicks avtal att genomföra riktad emission av aktier och warranter till Cement Fund som bidrog till att vi fick in en stark ägare med kontakter, kunskap och kapital. I och med detta kunde också utestående konvertibler betalas tillbaka till innehavare i sin helhet.

Under tredje kvartalet hann vi med att offentliggöra prospekt för den riktade emissionen som innebar att Cement Fund kom in i Bolaget. Vi påbörjade sedermera arbetet som i det fjärde kvartalet resulterade i offentliggörandet av förvärvsavtalet med ESI Group.

Vidare så har även utfarmningsaffären av Block 2B i Sydafrika slutförts och vi är därmed formellt partners med Africa Energy och vi ser fram emot detta samarbete och kommande aktiviteter i denna licens. I mitten av december hölls den extra bolagsstämma som beslutade om transaktionen med ESI Group.

I och med alla dessa aktiviteter har Bolaget också kunnat flytta fram positionerna inom affärsområdet Energy, prospekteringslicenserna. Africa Energy har nu lämnat in ansökan till myndigheter om att gå in i nästa fas i Sydafrika - den fas som vi länge sett fram emot och som ska innefatta nya borrhningar på licensen. Vidare har vi kunnat vara mycket mer aktiva i vår iraklicens, där många möten lett till att vi ser fram emot nästa fas med aktiviteter på plats, speciellt mot bakgrund att vi ingått avtal med tekniska konsultfirman Proger.

I och med bolagsstämman i december fick Bolaget också in entreprenören och numera Crown Energy-aktieägaren Yoav Ben-Eli i styrelsen, en stark karaktär som byggt upp ESI Group till en välskött verksamhet med stabila kassaflöden.

AFFÄRSMÄSSIGA VÄGVAL SOM INVERKAT PÅ BOLAGETS UTVECKLING

Vi får in en välskött verksamhet som är lönsam och har stor tillväxtpotential. Det förväntade starka kassaflödet ökar också våra möjligheter att utveckla befintlig verksamhet i Crown Energy då slutmarknaden i prospekteringsverksamheten och i fastighets-serviceverksamheten i mängd och mycket består av samma bolag och kunder, dvs. olje- och gasindustrin. Som ett större gemensamt bolag ser vi nya möjligheter att förverkliga framtida affärer inom båda affärsområdena.

FRAMTIDSUTSIKTER

Bolaget fortsätter nu sin utveckling mot en större och stabilare grund att stå på. I och med samgåendet med ESI Group kan vi åtnjuta spännande kontakter inom oljeindustrin och framtida kassaflöden är planerade att sörja för en snabbare utveckling av Bolagets existerande tillgångar. Kapital och organisation är anpassat för en spännande fortsättning i utvecklingsarbetet för Crown Energy.

Vi kan nu fortsätta att aktivt arbeta med våra tillgångar och samtidigt stå starka då nya affärer uppstår framöver. Det är grunden för en ljus framtid för Bolaget.

FINANSIERING

I och med emissionen av aktier och warranter till Cement Fund under 2016 så har Bolaget ett fortsatt adekvat rörelse- och investeringskapital för fortsättningen.

Vi ser fram emot att fortsätta arbetet med att kapitalisera på våra tillgångar och därmed skapa värden till Er, våra aktieägare.

*Andreas Forssell
VD, Crown Energy AB (publ)*

Ordförande har ordet

Bästa aktieägare och investerare!

2016 har som väntat varit ett utmanande, men också mycket aktivt, år för Crown Energy. Företaget har välkomnat nya investerare och styrelseledamöter, förbättrat sin finansiella situation, växt i storlek och utökat sitt verksamhetsområde i syfte att bli mer konkurrenskraftigt inom olje- och gasindustrin.

STRUKTUR OCH STYRELSENS SAMMANSÄTTNING

I juni slöts ett avtal med en ny investerare, Cement Fund, om att investera 63 MSEK i Crown Energy mot bakgrund av värdet och kvaliteten på Crown Energys tillgångsportfölj. Det omedelbara resultatet av den här investeringen var att företagets balansräkning stärktes och att Crown kunde betala tillbaka alla utestående konvertibla skuldebrev i sin helhet. Detta skedde i juni och innebar att Crown Energys huvudsakliga finansiella skulder kunde lösas.

Det andra stora steget för företaget var underteckandet av sälj- och köpeavtalet om att förvärva de kassaflödesgenererande tillgångarna i ESI Group i november. Ni har alla läst pressmeddelandena om den här transaktionen, som godkändes av våra aktieägare vid en extra bolagsstämma i december. Transaktionen medför att vårt börsvärde och vår likviditetsposition ökar avsevärt och innebär en omvandling för vårt företag. Transaktionen förväntas vara slutförd under andra kvartalet 2017.

Styrelsens sammansättning förändrades också för att bättre återspegla företagets inriktning och göra det möjligt att utnyttja de starka synergier mellan de olika affärsenheterna. Vi tror att ESI Groups starka relation till internationella oljebolag kan vara till fördel för Crown Energys olje- och gastillgångar samtidigt som Crown Energys närvaro runt om i världen kan skapa nya möjligheter för ESI Group.

Jean Benaim, en mycket erfaren affärsman med stor kunskap om Afrika, valdes in i styrelsen i maj 2016 samtidigt som jag utsågs till styrelseordförande. Yoav Ben Eli valdes in i styrelsen lite senare. Hans långa karriär och personliga relationer med chefer för internationella olje- och gasbolag är en tillgång och kommer med all sannolikhet att skapa möjligheter för Crown Energy. Alan Simonian gick in i Crown Energys ledning, samtidigt som han sitter kvar i styrelsen. Jag vill också passa på att tacka Andreas Forssell, som lämnade styrelsen för att koncentrera sig på den mycket viktiga rollen som VD, och Nick Johnson, som slutade som styrelseledamot.

Jag ser fram emot en spännande framtid för vår sammanslagna koncern.

OLJE- OCH GASINDUSTRIEN SAMT VÅRA TILLGÅNGAR

2016 har varit ett intressant år för oljeindustrin rent generellt. Vi har sett en försiktigt uppåtgående trend för oljepriset, som i slutet av året stabiliserades kring 50–55 USD. Producenter inom och utanför OPEC har gått samman och kommit överens om att minska produktionen i syfte att stödja såväl råoljepriset som industrin generellt.

De här minskningarna har börjat få effekt och oljepriset verkar ha stabiliserats tack vare detta, vilket har stärkt olje- och gasmarknaden.

Under året har vi kunnat gå vidare med en del av våra projekt. När det gäller Sydafrika var vi glada att kunna meddela att vi i oktober fick alla myndighetsgodkännanden för att slutföra utfarmningen av andelar till Africa Energy – ett närstående bolag till Lundin Group. Africa Energy har därefter gått in i rollen som operatör och har fortsatt det tekniska arbetet med att förbereda ansökan så att vårt samarbetsbolag kan gå in i nästa tvåårsfas, som kommer att inkludera borrning av en brunn. Ansökan skickades in i slutet av januari 2017.

I Irak har en gemensam insats av de irakiska styrkorna lett till att provinsen Salah-al-din befriats från de sista motståndsflickorna med rebellgrupper. Det här är förstas ett viktigt steg framåt för provinsstyret och för vårt avtal med provinsstyret, även om vi är medvetna om att säkerheten i Irak fortsatt är en källa till oro. Efter flera möten har vi nu kunnat gå vidare med företrädare för provinsstyret och kan vidta ytterligare åtgärder för att börja arbeta aktivt med det här projektet och utveckla den mycket stora potentialen i området. Som planerat kan tekniska arbeten nu genomföras efter att ett avtal ingåtts med det ledande italienska prospekteringsföretaget Proger med huvudfokus på olja och gas. Det här är ett viktigt steg framåt.

I Madagaskar hade vi ett positivt möte med myndigheten OMNIS för att diskutera vår licens och våra fortsatta aktiviteter i landet. Under tiden fortsätter vi att leta efter en partner för det här projektet.

I Ekvatorialguinea har det inte förekommit några konkreta aktiviteter kring licensen under året. Det beror på förändringar både inom energidepartementet och inom det statliga oljebolaget GEPetrol, som är vår operatör. Vi har dock fortsatt nära kontakter med vår samarbetspartner Vaalco i den här frågan.

Sammanfattningsvis har det varit ett positivt år för Crown Energy. Vi har lyckats få fram omfattande finansiering med hjälp av Cement Fund och har undertecknat ett avtal som är mycket viktigt för företaget. Vi har också gjort stora framsteg i våra viktigaste projekt. Dessutom visade andra halvåret att industrin verkar ha inlett en återhämtning. De kostnadsnedskärningar inom industrin som nämndes tidigare har börjat få effekt i kombination med de sänkta verksamhetskostnaderna. Vi är fortsatt övertygade om att Crown Energys projekt ska fungera på nuvarande oljeprisonivå och att våra nya ESI-projekt kommer att vara till stor fördel för företaget. Vi ser fram emot ett positivt 2017.

Pierre-Emmanuel Weil
Styrelseordförande

Verksamhetsbeskrivning

KORT OM CROWN ENERGY

Crown Energy är ett internationellt olje- och gasbolag som bedriver prospektering och förädling i underexploaterade områden. Som nämns i VD-ord samt i avsnittet Väsentliga händelser under räkenskapsåret, så står Crown Energy inför stora förändringar i verksamheten. Crown Energy kommer fortsätta att verka främst inom oljeindustrin men kommer efter verksamhetsförändringarna bestå av två affärsområden; Energy, som innefattar prospekteringsverksamhet inom olja och gas och Property Development & Services som erbjuder specialanpassade lösningar avseende bostäder och kontor till företag, främst inom olje- och gasindustrin.

Under räkenskapsåret 2016 och fram utgivandet av denna årsredovisning har Crown Energy däremot enbart bestått av prospekteringsverksamheten. Verksamhetsbeskrivningen i denna årsredovisning innefattar därför enbart en beskrivning av den verksamhet som bedrivs under de perioder årsredovisningen omfattar, det vill säga affärsområdet Energy och prospekteringsverksamheten. För mer information om förvärvet och det nya affärsområdet Property Development & Services, se Väsentliga händelser under räkenskapsåret, Not 30 Händelser efter räkenskapsårets utgång, Not 29 Förvärv ESI Group samt Crown Energys hemsida.

Portföljen av prospekterings- och utvärderingstillgångar består av tillgångar i Afrika och Mellanöstern;

- **Irak** – onshore prospekteringslicens över ett område på 24 000 kvadratkilometer beläget i norra Irak, sydväst om Kurdistan. På licensområdet finns redan åtskilliga betydande fyndigheter, men även stora oexploaterade områden med hög potential.
- **Sydafrika** – offshore prospekteringslicens innefattande en fyndighet med betingade resurser färdiga för utvärderingsborrning.

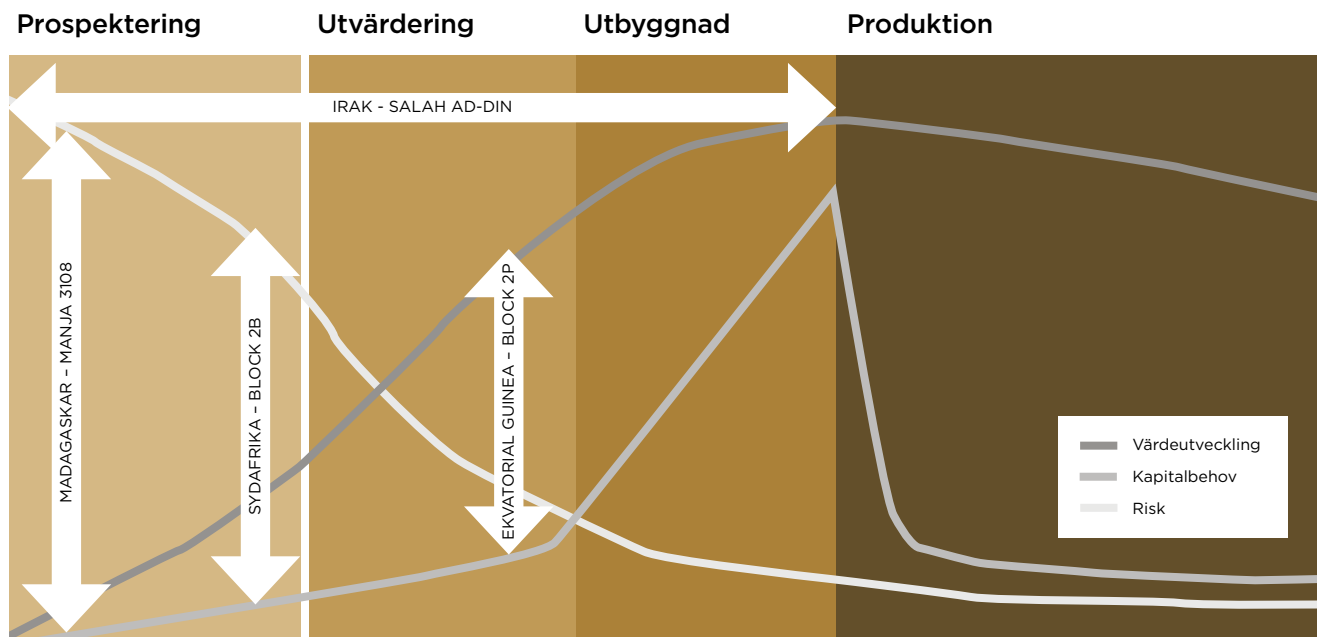
Ytterligare prospekt inom licensområdet gör att stor potential kan tillskrivas licensen. Bolaget har ingått ett utfarmningsavtal som innebär att kvarvarande licensandelar är finansierade för borring en brunn.

- **Madagaskar** – onshore prospekteringslicens på västra delen av ön. Efter seismiska och geologiska undersökningar, har ett flertal strukturer kunnat identifieras. Fortsatt arbete innefattar borringar, för vilka Crown Energy söker en partner.
- **Ekvatorialguinea** – offshore prospekteringslicens i Rio Muni-sänkan. Licensen innehåller bekräftade fyndigheter som dessutom är omgärdade av ett flertal strukturer med potential till ytterligare fyndigheter.

För att effektivt förvalta och utveckla Bolaget, läggs fokus på följande faktorer: tillgångsstrategi, kostnader, erfarenhet och kompetens. Tillgångarna väljs utifrån en väl definierad urvalsprocess som omfattar såväl tekniska som geografiska kriterier och bidrar till en väl avvägd riskprofil. Crown Energy har en kostnadseffektiv organisation, där lämplig partner tar vid för fortsatt finansiering av stora operationella aktiviteter såsom borringar och utbyggnad. Bolaget har kontor i Stockholm och London och organisationen består av personer med lång erfarenhet och hög kompetens inom olje- och gasindustrin

Värdetillväxt skapas genom att utveckla tillgångar i tidiga faser för att i en förlängning introduceras till lämplig aktör inom olje- och gasindustrin för vidareutveckling och produktion.

Nedan följer en illustration över vilken fas Crown Energys projekt befinner sig i, i en normal prospektering- och produktionslivscykel.



AFFÄRSIDÉ, MÅL, STRATEGI OCH VISION

Nedan avser enbart verksamheten under 2016, det vill säga affärsområdet Energy.

Affärsidé

Crown Energy ska genom prospektering och vidareförädling utveckla olje- och gasprojekt i underexploaterade områden, initialt i Afrika och Mellanöstern. Värdetillväxt i Bolaget skapas genom att utveckla tillgångar i tidiga faser för att i förlängningen introduceras till lämplig aktör inom olje- och gasindustrin för vidareutveckling och produktion.

Mål

Crown Energys mål är att bli en oberoende olje- och gasaktör med en betydande reserv- och resursbas samt att upprätthålla en balanserad portfölj av utvecklings- och prospekteringsstillgångar.

Strategi

Bolagets strategi utgår från den övergripande målsättningen att generera högsta möjliga avkastning till aktieägarna med en välvärd riskmedvetenhet.

- Crown Energy skall dra nytta av egna och andra aktörers erfarenheter för att noga välja ut prospekteringsområden där chansen för olje- och gasfynd är hög.
- Crown Energy skall eftersträva en god riskspridning, såväl geografisk som geologisk, samt eftersträva farm out-möjligheter som exit-strategi för att kapitalisera så långt som möjligt på sina tillgångar.
- Crown Energy har för avsikt att driva flera parallella projekt för att därigenom skapa riskspridning.

Vision

Crown Energys vision är att på sikt bli en stor och lönsam aktör på den internationella oljemarknaden.

PROJEKTPORTFÖLJ

Crown Energys befintliga projekt är belägna i Ekvatorialguinea, Sydafrika, Madagaskar och Irak.

I Madagaskar befinner sig projektet i ett tidigt prospekteringsstadium, medan Block 2B i Sydafrika har kommit längre inom samma fas. Som nämnts tidigare kommer där borrning av en brunn genomföras, inom ett specifikt område, för att utvärdera kommersialiteten i just detta område. Ekvatorialguinea befinner sig i utvärderingsfasen och där planerar partnerskapet för förberedelser för utbyggnad av oljefältet. Licensen i Salah ad Din, Irak sträcker sig från prospekteringsstillbyggnadsfasen och kan till och med ha områden som är redo för produktion. Däremot kommer ett omfattande arbete krävas för att utvärdera området. För detta söker Crown Energy en finansiell och operationell partner. På sidan 8 följer en karta över var Crown Energys projekt är lokaliserade.

Den 7 juli 2016 offentliggjorde Crown Energy en Competent Persons Report (CPR) över Bolagets tillgångar. Rapporten upprättades med anledning av det prospekt som gavs ut i samband med en emission (se Väsentliga händelser under räkenskapsåret i Förvaltningsberättelsen) och var en uppdatering av tidigare rapporter från 2016. Rapporten visade att oljetillgångarna är, förutom i den del som avser prospekterings- och produktionslicensen i Irak, oförändrade sedan Bolagets senaste upprättade CPR. Förändringen avseende Irak avser Crown Energys ägarandel och det faktum att en fördjupad legal tolkning har gjorts av produktionslicensavtalet. Förändringen innebär att Crown Energy bedöms inneha 60 procent i licensen, jämfört med tidigare 100 procent. Förändringen har inte föranlett något nedskrivningsbehov av de bokförda värdena på licensen.

Rapporten är upprättad av Crown Energys chefsgeolog och prospekteringschef Peter Mikkelsen och sedermera vidimerad av Dunmore Consulting som är en så kallad kvalificerad person ("Qualified person") och registrerad hos Society of Petroleum Engineers. Vad gäller tillgången i Sydafrika baseras CPR från 7 juli 2016 på den oberoende tillgångsrapporten som utfördes av ERC Equipoise under 2015 och avsåg en specifik del, A-J1-licensen.

REGION	ANDEL (WORKING INTEREST)	STADIE	BETINGADE RESURSER 2C, BRUTTO (MMBOE)	PROSPEKTIVA RESURSER, BRUTTO (MMBOE)	CROWN ENERGYS ANDEL I LICENSEN (MILJONER FAT OLJE-EKVIVALENTER)	SENASTE UPPDATERING
Ekvatorialguinea - Block P PDA	5%	Prospektering/ Utbyggnad	18	142	8	Juli 2016
Sydafrika - Block 2B	10%	Prospektering	37	355	39	Juli 2016
Madagaskar - Manja Block 3108	100%	Prospektering	-	1 071	1 071	Juli 2016
Irak - Salah ad-Din	60%	Prospektering/ Utvärdering/ Utbyggnad	174	2 683	1 714	Juli 2016
Totalt			229	4 251	2 832	

IRAK - SALAH AD-DIN

Andel: 60%
Operatör: Crown Energy Iraq*
Stadie: Prospektering /Utvärdering/
Utbyggnad
Partners: Salah ad-Din Governorate
(40%)

*Helägt dotterbolag till Crown energy AB

EKVATORIALGUINEA - BLOCK P (PDA)

Andel: 5%
Operatör: GE Petrol
Stadie: Utbyggnad/Prospektering
Partners: GE Petrol (58,4%),
Atlas Petroleum (5,6%) och
Vaalco Energy Inc (31%)

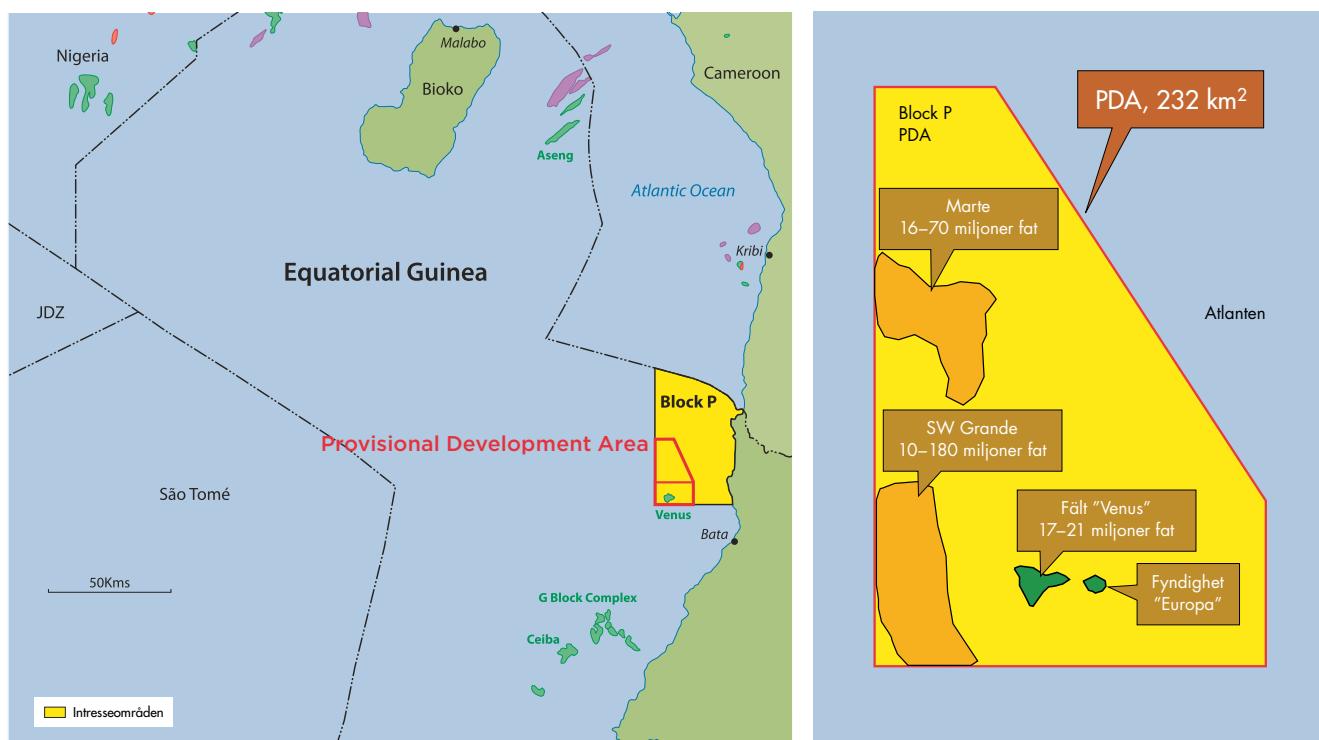
MADAGASKAR - MANJA 3108

Andel: 100%
Operatör: Amicoh Resources Ltd*
Stadie: Prospektering

*Helägt dotterbolag till Crown Energy AB

SYDAFRIKA - BLOCK 2B

Andel: 10%
Operatör: Africa Energy Corp.
Stadie: Prospektering
Partners: Africa Energy Corp. (90%)



Ekvatorialguinea

Licensområdet ligger i nära anslutning till fastlandet inom den så kallade Rio Muni-sänkan, vilken innehåller bekräftade fyndigheter såsom det oljerika Ceibafältet och fälten i block G. Dessa fält, som ligger cirka 50 kilometer söderut, har reserver om cirka 500 miljoner fat olja. En till Ceibafältet och fälten i block G liknande sandreservoar har identifierats och verifierats i Venus-fältet i Block P. Tidigare genomförda prospekteringsborrningar har också indikerat möjligheter till oljeförekomster inom till Venus-fältet närliggande områden. Block P har bevisade oljefyndigheter och befinner sig således i den senare fasen av Crown Energys affärsmodell.

I september 2012 lämnade licensoperatören in en utbyggnadsplan (POD) för Venus-fältet och dess omgivning till myndigheterna för godkännande. Ansökan resulterade i en förändring innebärandes att licensytan koncentreras till området på och omkring det befintliga fältet Venus. Denna licensyta benämns Provisional Development Area ("PDA"), och är på totalt ca 250 kvadratkilometer och innefattar fyndigheten på Venus-fältet. Området omfattar även ett antal högst intressanta identifierade strukturer med potential till ytterligare fyndigheter. Den sammanslagna summan av prospektiva resurser för dessa strukturer kan uppgå till cirka 150 miljoner fat olja enligt så kallat "best estimate" vilka alla ligger inom PDA.

Crown Energy har fortsatt sina kontakter med andra licenspartner, oljebolagen Vaalco Energy Inc. från Houston och Atlas

Petroleum från Lagos, för att diskutera och se över den aktuella situationen för licensen och erhålla ytterligare information från licensoperatören om ett möjligt arbetsprogram för 2017. Operatören fortsätter med teknisk verksamhet inom licensen och vi inväntar fortfarande ett formellt meddelande från denna rörande bestämda planer för 2017. Under tiden inväntar Crown Energy information om operatörens strategi. Crown Energy har inte haft några kostnader för licensen under perioderna av inaktivitet, utöver kostnaderna för nedlagd tid avseende diskussioner och analyser av den aktuella situationen.

FAKTA

Licens:	Ekvatorialguinea – Block P PDA
Operatör:	GE Petrol
Andel (working interest):	5%
Övriga partners:	GE Petrol (58,4%), Atlas Petroleum (5,6%) och Vaalco Energy Inc (31%)

STADIE	BETINGADE RESURSER 2C, BRUTTO (MMBOE)	PROSPEKTIVA RESURSER, BRUTTO (MMBOE)	CROWN ENERGYS ANDEL I LICENSEN, PROSPEKTIVA OCH 2C (MMBOE)
Prospektering / Utbyggnad	18	142	8

Sydafrika

Prospekteringsblock 2B i Sydafrika är beläget offshore vid Atlantkusten strax söder om gränsen till Namibia. På prospekteringsområdet har det tidigare gjorts ett mindre fynd av olja. Prospekteringsområdet är sedan tidigare utforskat med tvådimensionell seismik vilken under senare år har analyserats och bearbetats. Utifrån detta arbete har sex stycken nya strukturer kunnat identifieras inom licensområdet som kan innehålla olja. Under 2013 inhämtades 700 kvadratkilometer tredimensionell seismik, som därefter har bearbetats och slutgiltigt resultat från undersökningar presenterades under 2014.

Den oljeförande reservoaren som finns på licensområdet upptäcktes vid provborrningar 1988 och testade cirka 200 fat olja per dag. Genom de förnyade tolkningarna av befintlig data som Crown Energy gjort, beräknas att licensområdet har en potential att innehålla flera miljarder fat olja.

Arbeten som genomförts under 2014/2015 innefattande bland annat så kallad AVO (Amplitude Versus Offset), vilket kort betyder att man testade seismikresultatet ytterligare; Sedimentologi, det vill säga analys av sammansättningen av jord, sand och lera i den förmodade reservoaren, Petrofysik, det vill säga kartläggning av bergartsegenskaper, samt egna analyser av borrhälsprov från källan/fyndet. Utöver detta genomfördes även vissa kringarrangemang som miljöstudier för potentiella framtida brunnar.

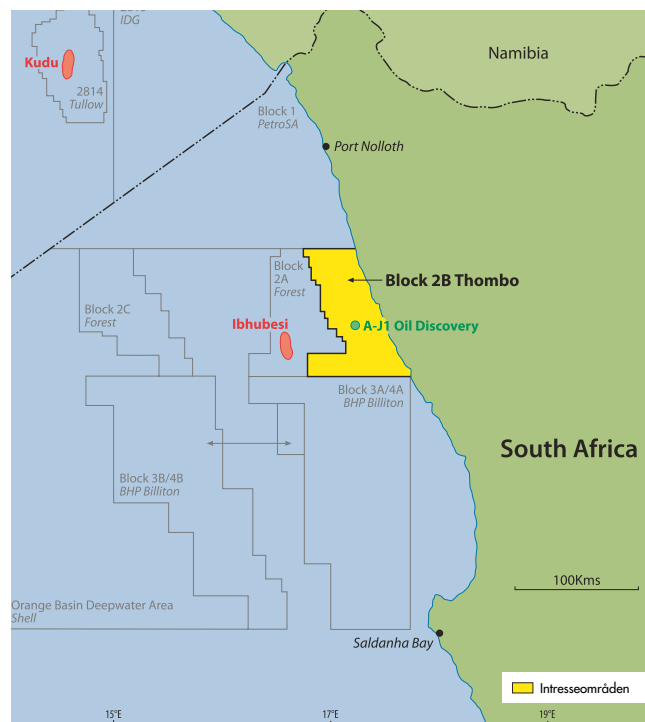
Partnerskapet har beviljats en första förlängningsfas på två år för prospekteringslicensen Block 2B, vilken startade i mars 2015. Arbetsprogrammet under förlängningsfasen syftar till att klargöra volymerna av hydrokarboner i de olika faktiska och potentiella reservoarer som har identifierats inom licensen. Programmet omfattar tekniska utvärderingar och har resulterat bland annat i en helt ny så kallad CPR (Competent Persons Report), se nedan.

Operatören och partnerskapet ansåg att det var viktigt att genomföra ett ytterligare utvärderingssteg inför framtagandet av nya tillgångsrapporter. Därför beslutades att genomföra en analys av borrhälsdata från fyndighetsborrningen på A-J1 från 1988. Denna petrofysiska studie bedömdes ge en mycket tydligare bild av bland annat salthalten i reservoaren och studien bidrog till ett bättre underlag för själva CPR-arbetet. Analysen utfördes under våren 2015 och är baserad på både modern teknik och nya studier av tidigare framtagna borrhälsdata. Resultatet av analysen är mycket positivt och visar på en betydande ökning i storlek av oljeförande formationer, givet de nya uppgifter om salthalter som analysen givit stöd för.

Som ett led i det arbete som utförts under 2013–2015 vad gäller inhämtande av 3D-seismik och ytterligare geofysiska och geologiska studier, anlätade delägarna i licensen ERC Equipoise ("ERCE") för att vidimera och utvärdera befintliga data och fastställa betingade resurser inom Block 2B-licensen i Sydafrika. En analys av fyndigheten A-J1 blev färdig i juni 2015 och resultaten visar att reservoaren innehåller betingade 2C resurser om totalt 37 miljoner fat, med ett medeltal på 56 miljoner fat olja och med en betydande potential utöver detta med upp till 118 miljoner fat olja i 3C-resurser. Nästa steg i vidareförädlingen i denna licens ska därför vara att borra utvärderingsbrunn för att fastställa storlek,

utbredning, produktionsvolymerna och därigenom fastställa att detta är ett kommersiellt starkt oljeprosjekt.

Crown Energys utfarmning till Africa Energy Corp. ("Africa Energy") avseende en 30,5-procentig ägarandel i Block 2B slutfördes den 21 oktober 2016. Crown Energy kvarstår med en tioprocentig andel och enligt utfarmningsavtalet, kommer Africa Energy stå för samtliga kostnader kopplade till nästa borring inom licensen, inklusive tillkommande brunnstestning. Africa Energy, som numera äger övriga 90 procent i licensen, har tagit över som operatör från Thombo Petroleum. Man har fortsatt att arbeta på licensområdet för att fastställa en optimal borrhälsplats för vår första brunn samt inleda långsiktiga förberedelser för brunnen. Vi har från sydafrikanska myndigheter fått en miljökonsekvensanalys godkänd och Africa Energy ansökte i slutet av januari 2017, som operatör, till myndigheterna om att gå in i licensens nästa förlängningsperiod, i syfte att borra en brunn.



FAKTA

Licens:	Sydafrika - Block 2B
Operatör:	Africa Energy Corp.
Andel (working interest):	10%
Övriga partners:	Africa Energy Corp. (90%)

STADIE	BETINGADE RESURSER 2C, BRUTTO (MMBOE)	PROSPEKTIVA RESURSER, BRUTTO (MMBOE)	CROWN ENERGYS ANDEL I LICENSEN, PROSPEKTIVA OCH 2C (MMBOE)
Prospektering	37	355	39

Madagaskar

Madagaskar, som är beläget utanför Afrikas östkust, har historiskt sett varit underexploaterat vad gäller olja och gas. Vissa fynd av olja finns på ön i form av tung olja vilket bevisar att det finns ett fungerande petroleumssystem i regionen. Under senare år har aktiviteterna vad gäller prospektering ökat beroende på att fynd av både olja och gas gjorts på andra håll i Östra Afrika, bland annat i Uganda, Kenya, Tanzania och Mocambique.

Manjablocket är beläget på västra delen av Madagaskar och omfattar en total yta på 7 180 kvadratkilometer. Ett flertal strukturer har kunnat identifieras av vilken den största ligger i nordvästra delen av licensen. Denna struktur kan tänkas innehålla upp till cirka 1 250 miljoner fat olja. Strukturen är belägen på 3 500 meters djup. I södra delen av licensen har under 1950-talet fynd av gas gjorts och under de senaste åren har i en angränsande licens söderut större gasfynd gjorts.

Crown Energy kom under 2015 överens med OMNIS, olje- och gasmyndigheten för Madagaskar, om en förlängning av licensen med fyra år, fram till 15 november 2019. Arbetsättagandet under de första två åren innefattar en så kallad FTG-undersökning (Full Tensor Gravity) över licensområdet, följt av frivillig ytterligare 2D-seismik. Under den andra tvåårsperioden är tanken att det senast skall genomföras prospekteringsborrningar på licensen. Avtalet var villkorat ett slutligt medgivande från ministeriet i Madagaskar, vilket erhöles i mars 2016.

Nästa steg i utvecklingen av licensen är att borra en brunn i Ambatolava beläget i nordvästra delen av licensen. Som ett led i detta har Crown Energy under 2016 avslutat förberedelserna för att genomföra ett tekniskt undersökningsprojekt i befintliga strukturer inom licensområdet, baserat på gravimetriska/magnetiska undersökningar i enlighet med licensättagandena. Offerter har erhållits från branschaktörer inom området. När regnperioden inleddes 2016 beslutade Crown Energy att det var klokt att skjuta upp projektets genomförande och i stället invänta våren/sommaren och torrperioden 2017. Bolaget träffade myndigheterna vid ett årligt uppdateringsmöte i december 2016 och kom överens om att arbeta med att hitta en lämplig partner för att fortsätta planerade projekt och ta ytterligare gemensamma steg i framtiden.



FAKTA

Licens:	Madagaskar - Manja Block 3108
Operatör:	Amicoh Resources Ltd (dotterbolag till Crown Energy Ventures Corporation)
Andel (working interest):	100%
Övriga partners:	-

STADIE	BETINGADE RESURSER 2C, BRUTTO (MMBOE)	PROSPEKTIVA RESURSER, BRUTTO (MMBOE)	CROWN ENERGYS ANDEL I LICENSEN, PROSPEKTIVA OCH 2C (MMBOE)
Prospektering	-	1 071	1 071

Irak

Licensen omfattar hela regionen Salah ad-Din, om cirka 24 000 kvadratkilometer, i norra Irak. Inom licensområdet finns ett flertal existerande oljefält, exempelvis Ajeel, Hamrin, Tikrit och Balad, vilka innehåller flera miljarder potentiella fat olja. Existerande fyndigheter och fält har historiskt tillhört centralstyret i Irak och måste förhandlas separat om tillstånd att övertas och opereras för Salah ad-Din och licensinnehavare, d.v.s. för Crown Energy. Trots de stora och uppenbart kommersiella fyndigheterna, har enbart begränsad produktion skett. Aktiviteterna har under de senaste 20 åren varit begränsade till följd av den politiska instabiliteten. Strategi. Säkerhetsläget har förbättrats avsevärt under 2016, men det finns fortfarande riskfyllda områden att vistas i.

Utöver de ovan nämnda stora oljefälten, finns även ett större antal fält som även de har borrats och till viss del testats. Dessa fält är av intresse för att undersöka om de kan sättas i produktion i ett enklare förfarande, med endast några kompletterande borrhningar och med utrustning anpassad för en initial produktion. Detta skulle vara en avsevärd framgång för tillgången och ett flertal diskussioner förs med potentiella partners för ett sådant projekt. Ett par strukturer har identifierats för att utvärdera om detta skulle vara möjligt. Några av dem ligger nära huvudorten Tikrit, vilket även underlättar för logistiken. Denna typ av strukturer kan innehålla resurser i storleksordningen 50–250 miljoner fat olja.

Sedan maj 2015 är Irak-tillgången införlivad i Bolagets resurs- och reservrapport, sk. CPR ("Competent Persons Report"). Efter teknisk analys av befintlig och ny data, har Irak-tillgången kunnat tillskrivas såväl prospektiva som betingade resurser. Under 2016 gjordes en teknisk genomlysning av villkoren gällande licensen. Detta arbete medförde att Bolaget har tagit höjd för en potentiell ägarandel som regionen (Salah ad-Din Governorate) kan ha rätt till under vissa förutsättningar enligt licensvillkoren. I den CPR som offentliggjordes den 7 juli 2016 har det därför tagits höjd för att ägarfördelningen i licensen är 60 procent för operatör, dvs. Crown Energy och 40 procent ägande för regionen.

I och med utvecklingen i Irak i allmänhet samt i regionen i synnerhet, är det nu ännu tydligare att en omfördelning av makten sker från den centrala regeringen i Bagdad till regionerna runt om i landet. Det har noterats att regionerna har fått ett större inflytande över sina egna tillgångar från Bagdad. Eftersom Crown Energys licens är kontrakterad med Salah ad-Din-regionen, är detta en bra och positiv utveckling för Crown Energy.

Crown Energy är fortsatt positivt och hyser hopp för en bättre framtid i Irak i allmänhet och i Salah ad-Din i synnerhet. Licensen är extremt rik på oljetillgångar och omfattar ett stort antal oljefält, där vissa är, eller har varit i produktion och många antingen är i behov av återställning eller utveckling. Crown Energy arbetar nu med att initiera konkret löpande verksamhet genom att planera

för inledande geologisk och teknisk verksamhet samt projektering på fältet i den region som omfattas av vårt licensavtal ("PSC"). Bolaget undersöker befintlig infrastruktur och tekniska möjligheter och går samtidigt igenom befintliga och tidigare geologisk och geofysisk verksamhet. Crown Energys styrelse har därför beslutat att anlita lämpliga uppdragstagare för att utarbeta utvecklingsplanerna som krävs och har informerat de lokala myndigheterna om detta. Med tanke på att bolaget har finansieringskapacitet för att inleda teknisk verksamhet på plats ser vi fram emot att inleda utvecklingsarbete på licens- och PSC-området.



FAKTA

Licens:	Irak - Salah ad-Din
Operatör:	Crown Energy Iraq AB
Andel (working interest):	60%
Övriga partners (40%):	Salah ad-Din Governorate

STADIE

BETINGADE RESURSER 2C, BRUTTO (MMBOE)

PROSPEKTIVA RESURSER, BRUTTO (MMBOE)

CROWN ENERGENS ANDEL I LICENS, PROSPEKTIVA OCH 2C (MMBOE)

Prospektering / Utbyggnad

174

2 683

1 714

Kort beskrivning om olje- och gasprospektering

Olje -och gasindustrins aktörer kan delas in i de som söker, finner och producerar råolja och naturgas samt de som raffinerar och distribuerar oljan i form av exempelvis drivmedel. Inom det segment där Crown Energy befinner sig, det vill säga där aktörerna letar och producerar olja, kan fyra faser beskriva processen: prospektering, utvärdering, utveckling/utbyggnad och produktion. Som nämnts tidigare är Crown Energy verksamhet inom främst prospekterings- och utvärderingsfasen, se bild i avsnittet Kort om Crown Energy. I nedan avsnitt följer en beskrivning av prospekterings- och utvärderingsfasen.



Olje- och gasprospektering

Olje- och naturgastillgångar ägs vanligtvis av det land i vilket oljan eller naturgasen återfinns. Respektive lands regering kan ge ut tillstånd, eller så kallade koncessioner eller licenser, till inhemska och utländska oljebolag. Oljebolagen äger med andra ord inte fyndigheterna. En licens består vanligtvis av två delar: en prospekteringslicens och en produktionslicens. En erhållen licens innebär att oljebolagen kan prospektera efter samt utvinna olja och naturgas inom ett visst område under en given licensperiod. För att erhålla ett tillstånd, och upprätthålla detta, förbinder sig oljebolaget att utföra arbete inom licensområdet och detta under en viss tidsperiod. Arbetet innefattar främst geologiska och geofysiska undersökningar samt borrning. En prospekteringslicens övergår till en produktionslicens när kommersiella fynd av olja eller gas påträffas.

Licenserna kan erhållas direkt från den statliga licensmyndigheten alternativt att oljebolaget köper redan utgivna licenser från andra bolag. Det är även vanligt förekommande att oljebolagen delar projekt med andra, i syfte att dela de höga prospekteringskostnaderna. Innehavaren av licensen kan bjuda in andra aktörer att ta över hela eller delar av det arbete som licensägaren åtagit sig, exempelvis en borrning eller en geologisk undersökning. I gengäld erhåller det inbjudna bolaget en andel i licensen och därmed del av eventuella framtida intäkter. Detta förfarande kallas för att "farma in" och "farma ut". Vanligt är att engelskans "farm in" och "farm out" används. Det oljebolag som har det operativa ansvaret kallas för operatör.

Geologiska och geofysiska undersökningar

Genom analyser av geologiska, geofysiska och tekniska förutsättningar, ökar oljebolaget kunskapen om fyndigheten. För att lokalisera geologiska strukturer som är gynnsamma för ansamling av olja och naturgas genomförs olika typer av undersökningar, exempelvis genom geofysisk seismik, där lokalisering av potentiella strukturer görs med hjälp av ljudvågor. Seismikdata kan vara både tvådimensionell och tredimensionell. Skillnaden består i att 2D-seismik tillhandahåller data i två dimensioner, längd och djup, medan 3D-seismik tillhandahåller ytterligare en dimension, bredd. 3D-seismik ger ett bättre underlag, men är samtidigt betydligt dyrare och täcker oftast mindre områden.

Prospekteringsborrning

Endast genom att borra kan ett oljebolag med säkerhet få bekräftat huruvida det finns kommersiella mängder av olja (eller gas) eller inte. En borrning på en struktur utan kända reserver kallas för prospekteringsborrning. Borrningsverksamheten är uppdelad i flera faser: förberedelser, mobilisering av utrustning och material till borrhålet, själva borrhålets och slutligen demobilisering.

Under borrningen analyseras bergarten och vätskan från borrhålet. Så kallade loggprogram genomförs för att undersöka reservoaren och dess egenskaper. Om analyserna från loggningarna utfaller positivt, genomförs ytterligare omfattande tester och analyser för att kunna utföra tillförlitliga värderingar av brunnen, det vill säga hur mycket olja brunnen kan komma att producera och i vilken takt.

Resurser och reserver

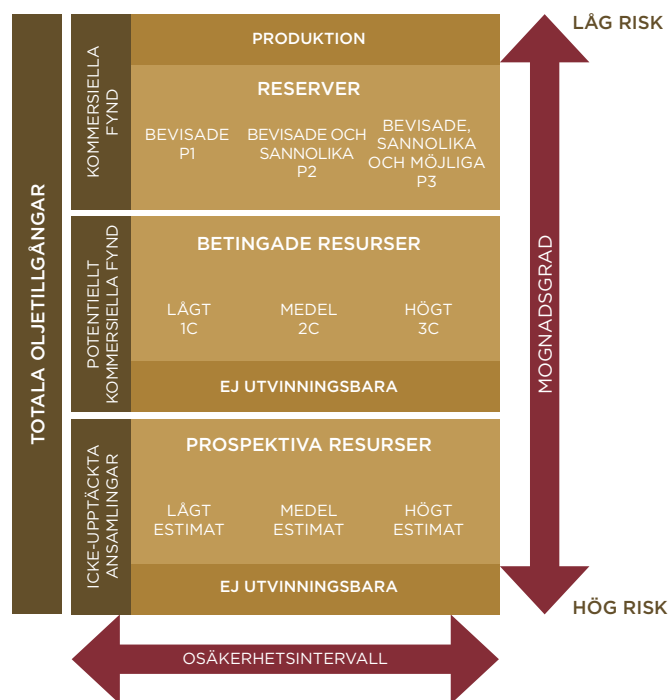
I ett oljeföretag delas oljetillgångarna in i reserver och resurser. Skillnaden består i hur långt oljebolaget har kommit i arbetet i

licensen, om fyndigheterna är av kommersiell karaktär etc. För enkelt kan det uttryckas som att resurserna räknas som reserver när de bedöms kommersiellt utvinningsbara och en plan för utbyggnad är godkänd hos den lokala licensmyndigheten.

Reserverna delas in i bevisade, sannolika och möjliga reserver. Skillnaden mellan dessa reserver är stora. En bevisad reserv (P1/P90) anses ha 90 % sannolikhet för att de uppskattade utvinningsbara volymerna är de korrekta. Detta är ett område där testning skett med positivt utfall samt närliggande områden där borrning ännu ej ägt rum men som, baserat på befintliga och geologiska data, ändå bedöms vara kommersiellt utvinningsbara. Sannolika (P2/P50) och möjliga (P3/P10) har en sannolikhet på 50 % respektive 10 %. Genom ytterligare arbeten, som exempelvis utökad borrning, kan sannolikheten i fyndigheten värderas upp.

Resurserna delas in i betingade och prospektiva resurser. En betingad resurs innebär att fyndigheter har bevisats genom borrning, men av en eller flera anledningar uppfyller fyndigheten ännu inte kraven för en reserv. En prospektiv resurs avser ett projekt där allt tyder på att borrning kan ske, men där oljebolaget ännu inte har satt igång med prospekteringsborrningen. Betingade och prospektiva resurser delas upp i tre sub-grupper vardera, baserat på hur långt i projekten oljebolaget har kommit respektive sannolikheten för fynd.

Praxis inom olje- och gasbranschen är att oberoende expertis anlitas för uppskattningar och bedömningar av verksamhetens resurser och reserver.



Bilden ovan illustrerar den klassificeringsmodell för reserver och resurser som används inom olje- och gasbranschen. Modellen är framtagen av SPE PRMS 2007. (Källa: Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System of 2007 ("SPE PRMS 2007")).

Hållbarhet

OLJAN OCH GASENS BETYDELSE

Olja är sedan mer än 50 år världens mest handlade och använda energiråvara. Det beror på att den innehåller mycket energi och är lätt att lagra och transportera. Dagens moderna samhälle är beroende av billig och effektiv energi och således starkt beroende av såväl olja och gas. Förutom oljan och gasens användning vid transporter och vid uppvärmning av hus, ingår oljan i de flesta av de material och produkter vi ser som självklara; plast, kläder, mediciner, mobiltelefoner, datorer med mera.

Crown Energy ser det som en viktig uppgift att genom vår verksamhet bidra med dessa viktiga resurser på ett ansvarsfullt och hållbart sätt; från de första stadierna av planering och tilldelning av en licens till processerna för prospektering och utbyggnad.

Att bedriva en hållbar och ansvarsfull verksamhet innebär för Crown Energy att vi behöver förstå hur vi påverkar samhället och miljön där vi verkar, samt arbeta för att följa de krav och förväntningar som ställs på vår verksamhet så att den inte drivs till priset av exempelvis negativ miljöpåverkan.

Baserat på Crown Energys verksamhet i dagsläget, är följande områden inom hållbar utveckling viktiga för oss:

- Öppenhet och etik
- Miljö
- Samhällsansvar
- Hälsa och säkerhet

Längre ned i detta avsnitt, redogör vi för respektive område.

ANSVAR MELLAN LICENSOPERATÖR OCH LICENSDELÄGARE

Vad gäller hållbarhetsarbete på en prospekterings- och utvärderingslicens fördelas ansvaret mellan operatör och delägare. Operatören är direkt ansvarig för verksamheten på licensen och denne styrs av licensavtalet (så kallat Production Sharing Agreement, PSA) och/eller lokala lagar vad gäller olje- och gasutvinning i respektive land. I dessa licensavtal, som skrivs med licensutgivande stat/myndighet (och/eller lagar) regleras ansvar gällande miljö, arbetsvillkor, försäkringar med mera. Idag har de flesta länder en stark miljölagstiftning och starka miljökrav, vilket styr oljebolag till att efterfölja god praxis.

I de fall det finns flera delägare på en licens, styr även samarbetsavtalen (så kallat Joint Operation Agreement, JOA) hur beslut tas inom samarbetet och vilken part som ansvarar för vad. Beroende på fördelningen av andelar i samarbetet, kan delägarna ha olika stora möjligheter att påverka beslut kring exempelvis strategier, tillvägagångssätt, leverantörer och medverkan i lokala sociala program.

Ovan innebär att på de licenser där Crown Energy är operatör (Irak och Madagaskar), är Crown Energy styrt av licensavtalets krav på miljö- och arbetsvillkorsfrågor. Utöver detta kan det tillkomma ytterligare lokala lagkrav. På licenser där Crown Energy är delägare (Sydafrika och Ekvatorialguinea), är det operatören som

har det direkta ansvaret. I de fall där Crown Energy har en mindre andel, föreligger givetvis svårigheter att kunna påverka övriga majoritetsdelägares beslut. Däremot är Crown Energys policy att inkomma med eventuella rekommendationer om förbättringar, om så anses behövas.

Crown Energy är medvetna om att i de fall man enbart är en mindre delägare, kan det finnas begränsade möjligheter att kunna påverka partnerskapets beslut. Detta är en risk för Crown Energy – om övriga delägare inte följer god ”oljepraxis”, regler kring exempelvis arbetsvillkor och miljölagstiftningar, kan detta inverka negativt på oss. Detta ställer krav på Crown Energy vad gäller val av partners, vid exempelvis ett förvärv eller vid en utfarmning. Crown Energy har som regel att välja partners baserat på såväl finansiell styrka som grundläggande värderingar vad gäller etik, moral, miljö med mera. I de fall delägarskapet förändras under projektets livscykel, kan det därför finnas skäl att utvärdera eventuella nya delägare baserat på vad de kan tillföra samarbetet, både positiva och negativa bidrag.

STYRDOKUMENT

Som nämnts ovan styrs licensoperatörer och delägare av licens- och samarbetsavtal samt eventuella lokala lagstiftningar vad gäller miljö och arbetsvillkor. Utöver detta har Crown Energy antagit interna koncernpolicies inom följande områden:

- Samhällsansvar och etik
- Miljö och hållbarhet
- Ekonomi
- Personal
- Information
- Bolagsstyrning

Koncernen strävar efter att efterfölja bästa tillgängliga praxis, även om den skulle gå utöver vad lokala lagar föreskriver.

ÖPPENHET OCH ETIK

För Crown Energy betyder öppenhet och etik att bedriva verksamheten på ett lagligt och professionellt sätt och att fatta etiska affärsbeslut. Vi vill att verksamheten ska vila på respekt, ärlighet och integritet. Att arbeta på ett etiskt sätt innefattar för oss bland annat att vi arbetar mot korruption och alla former av mutor och underlättande av betalningar. Vi förväntar oss även att våra motparter (myndigheter, leverantörer och operatörer av licenser med flera) följer samma normer.

Crown Energy är medvetet om att vi bedriver, och kan komma att utöka, verksamhet i länder som präglas av politisk, social och ekonomisk instabilitet, såsom krig och allmän social eller politisk oro. Detta innefattar även förekomsten av korruption.

Crown Energy är en liten organisation och styrelsen arbetar kontinuerligt med att föra fram Crown Energys grundläggande synsätt i verksamheten. Styrelsen har antagit policies avseende affärsetik och anti-korruption och dessa ska efterföljas av såväl

personal som konsulter. För att få vägledning vid behov, använder sig Crown Energy bland annat av OECDs verktyg (vägledning) för företags riskhantering i länder med svaga regeringar.

EITI (the Extractive Industries Transparency Initiative) är en frivillig global rapporteringsstandard för företag verksamma i utvinningsindustrin. EITI verkar för att främja öppenhet och ansvarig förvaltning av naturresurser. Vissa länder har valt att implementera EITI Standard för att säkerställa full redovisning av skatter och övriga betalningar till myndigheter och syftet är att motverka korruption och öka öppenheten. Den 1 januari 2016 implementerade Sverige en lag som har ursprung i EITI och kräver rapportering av betalningar till myndigheter. Rapportering ska ske till Bolagsverket och rapportkravet gäller för räkenskapsår som inleddes efter den 31 december 2015. Sverige är dock fortfarande inte medlem i EITI. Madagaskar är däremot ett kandidatland till EITI, vilket innebär att Crown Energy årligen rapporterar betalningar till myndigheter även där. Även Irak är anslutet till EITI.

MILJÖ

Crown Energy strävar efter att minimera skadliga avtryck vid genomförandet av vår verksamhet. Där det är möjligt ska vi motverka, eller i allt övrigt väsentligt minimera, reducera eller återställa skador på miljö som ett resultat av vår verksamhet.

Crown Energys samtliga licenser befinner sig i tidiga skeden i en normal prospekterings- och produktionslivscykel. Då Crown Energy inte för närvarande bedriver någon olje- och gasproduktion, begränsas de miljörisker som normalt är sammankopplade med olje- och gasindustrin. Däremot innebär även de aktiviteter som bedrivs inom prospekterings- och utvärderingsskedet att miljön kan påverkas på ett negativt sätt. Exempel på detta är vid genomförandet av seismikundersökningar och provborrningar. Denna typ av aktiviteter kan påverka såväl natur- som djurliv.

Vad gäller miljöansvaret i vår verksamhet, styrs Crown Energy främst av befintliga licensavtal, både direkt (där vi är operatörer) och indirekt (där vi ej är operatörer). Licensavtalets miljökrav på exempelvis förberedande miljöstudier, borrningar och återställning av områden baseras oftast på respektive lands miljölagstiftning och lagar för oljeproduktion, och som nämnts tidigare har idag de flesta länder en stark miljölagstiftning och starka miljökrav. Ett exempel på vad som görs för att minimera eventuella negativa miljöpåverkningar, är så kallade Environmental Impact Assessments (EIA). Detta är miljöstudier som utförs innan större aktiviteter startar på en licens, exempelvis innan seismiska undersökningar och provborrningar. Denna typ av miljöstudier är oftast krav i enlighet med licensavtalet.

SAMHÄLLSANSVAR

Samhällsansvar innebär för Crown Energy att bidra såväl socialt som ekonomiskt till utvecklingen i länder och regioner där vi bedriver vår verksamhet. Som ett oljebolag inom prospektering kan vi bidra till den långsiktiga samhällsutvecklingen om kommersiella fyndigheter görs. Det är samtidigt viktigt för oss att social och ekonomisk tillväxt inte sker till priset av segregerade och ojämlika samhällen. Samhällsansvar för Crown Energy innefattar även att vi värnar om de mänskliga rättigheterna i alla situationer, såväl direkt (människor kopplade till vår verksamhet) som indirekt (lokala samhällen i regionerna där vi verkar).

I licensavtalen finns till viss del krav vad gäller ansvar för lokala samhällen. Crown Energy har även antagit interna policys vad gäller samhällen och mänskliga rättigheter.

Normalt ingår i den årliga licensavgiften en andel som avser utbildning. Dessa pengar syftar till att utbilda och fortbilda medarbetare vid myndigheter som berörs av olje- och mineralverksamhet i respektive länder.

Vad gäller lokalt samhällsengagemang har Crown Energy för avsikt att initiera detta när vi väl har operativ verksamhet på plats i de länder och regioner, både där vi är operatör och delägare i licens.

HÄLSA OCH SÄKERHET

Hälsa och säkerhet är för oss som prospekteringsbolag i olje- och gasindustrin mycket viktigt, då projekt från tid till tid kan innebära stora säkerhetsrisker. Det är Crown Energys ansvar att förebygga olyckor och andra incidenter och att förse anställda och uppdragstagare med en säker och hälsosam arbetsmiljö. Därutöver tillkommer det ansvar vi har vad gäller hälsa och säkerhet hos lokal befolkning som direkt och indirekt berörs av vår verksamhet.

De risker och osäkerheter som vanligen förknippas med olje- och gasverksamhet innefattar bland annat bränder, oljespill och andra olyckor. Dessa risker kan resultera i personskador, samt skador på såväl anläggningar som miljö. Utöver risker som är verksamhetsrelaterade till industrin i sig, föreligger även risker kopplade till säkerheten i ett land eller område, det vill säga på grund av krig och andra oroligheter.

Verksamhetsrelaterade riskers omfattning beror på i vilken fas ett prospekterings- och utvärderingsprojekt befinner sig. Crown Energys projekt är i tidiga faser och i dagsläget bedrivs inga aktiviteter på licensområdena som direkt kan leda till exempelvis personolyckor eller bränder. Beroende på hur projekten utvecklas, kan detta komma att förändras framöver. I sådana fall kommer Crown Energy verka för att goda rutiner utarbetas och implementeras i dessa projekt.

Säkerhetsfrågor är till mångt och mycket reglerat i licensavtal och samarbetsavtal. Där finns krav på vilket ansvar varje part har. Om frågor kring hälsa och säkerhet inte regleras i avtalen, gäller Crown Energys internt antagna policier. Om Crown Energys egna policier är stramare än ett lands eller regions egna regelverk, gäller givetvis Crown Energys antagna policy.

Vad gäller licensen i Salah ad-Din i Irak, är denna ett exempel på en tillgång där säkerhetsförutsättningarna har förändrats under prospekteringsperioden. Crown Energy har börjat att återuppta planerna och har även påbörjat vissa aktiviteter på plats i Irak. Crown Energy söker en finansiell och operationell partner för att kunna accelerera och fortsätta aktiviteter i regionen och tillsammans med denna partner kommer Crown Energy att välja utvecklingsstrategier för regionens tillgångar, som i sin tur kommer att få styra vilka säkerhetsarrangemang som vidtas.

Styrelse, ledande befattningshavare och revisor

STYRELSE



	Pierre-Emmanuel Weil	Alan Simonian	Jean Benaim	Yoav Ben-Eli
Funktion	Styrelseordförande	Styrelseledmot	Styrelseledmot	Styrelseledmot
Invald	Maj 2016	2011	Maj 2016	December 2016
Född	1981	1966	1947	1970
Utbildning	Finansexamen HEC Paris, juridikexamen Paris XI University	Juridikexamen Southhampton University	Robespierre College samt ekonomi och statistik vid Arts et Métiers vid Paris tekniska högskola	Naturvetenskap vid Tel-Aviv University
Erfarenhet	Investeringsrådgivare, förmögenhetsförvaltning	Rådgivare inom oljesektorn	Har arbetat i Afrika under många år med såväl kaffeexport, oljelicenser och hamnlogistik inom oljeindustrin.	Entreprenör med erfarenhet av byggprojekt inom olje-och gasindustrin.
Andra styrelseuppdrag	Ansvarig direktör i Cement Fund SCSp, VD och delärare Weil Investissement, styrelseledamot och delärare Racing Club de Strasbourg Alsace	Styrelseledamot i Simco Petroleum Ltd , Fastnet Ltd, Simbo Petroleum No.2 Ltd och Simbo Petroleum No.3 Ltd.	Styrelseledamot och ordförande i Intercafa S.A.	Styrelseledamot i ESI Group SA och YBE Ventures Ltd.
Aktier i Crown Energy per 31 december 2015	Har inga aktier personligen, men är ansvarig för fonden Cement Fund SCSp, vilken innehar 31 500 000 stamaktier i Crown Energy AB. Är därmed beroende till större aktieägare.	3 429 521 stamaktier	Inga.	363 401 823 C-aktier
Närvaro styrelsemöten under 2016	5/13 (valdes in först vid årsstämman 2016 och har deltagit i samtliga möten han har kunnat delta i.)	13/13	5/13 (valdes in först vid årsstämman 2016 och har deltagit i samtliga möten han har kunnat delta i.)	1/13 (valdes in först vid extra stämma i december 2016 och har deltagit i samtliga möten han har kunnat delta i.)
Årlig ersättning för styrelsearbete, TSEK	150	Erhöll arvode fram till årsstämman 2016. Erhåller inget arvode då numera även anställd.	75	75
Oberoende av bolaget och dess ledning¹⁾	Ja	Nej	Ja	Ja
Oberoende av större aktieägare¹⁾	Nej	Ja	Ja	Nej

1) Enligt definitionen i Svensk kod för bolagsstyrning.

LEDNING

COO, Alan Simonian som även ingår i styrelsen, se föregående sida.



	Andreas Forssell	Jenny Björk	Peter Mikkelsen
Funktion	VD	CFO	Chefsgeolog och Prospekteringschef
Anställd sedan	2011, VD sedan 2015	2013, CFO sedan 2015	Ej anställd, men ingår i ledningen sedan 2011.
Född	1971	1979	1953
Utbildning	Civilekonom Stockholms universitet samt MBA från Cass Business School i London.	Civilekonom Linköpings universitet	Kandidatexamen i geologi Oxford University
Erfarenhet	Bakgrund i rådgivning inom corporate finance och M&A samt ledande befattningar inom oljesektorn.	Auktoriserad revisor	Ledande befattningar och rådgivare inom oljesektorn (främst prospektering).
Aktier i Crown Energy per 31 december 2016	8 404 609 stamaktier	44 750 stamaktier	100 000 stamaktier

Revisor

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB med Bo Lagerström (född 1966) som ansvarig revisor.

Bo Lagerström från Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB är huvudansvarig revisor för Crown Energy. Bo Lagerström är auktoriserad revisor. Såväl Bo Lagerström som Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB är medlemmar i yrkessammanslutningen FAR.

ADRESSER

Styrelse och ledande befattningshavare
Crown Energy AB
Norrandsgatan 18
111 43 Stockholm

Revisor
PwC
Torsgatan 21
113 97 Stockholm

Aktien, ägare och aktiekapital

AKTIEKAPITAL

Enligt Crown Energys bolagsordning som antogs den 16 december 2016 ska det emitterade aktiekapitalet vara lägst 4 277 264 SEK och högst 17 109 056 SEK. Antalet aktier ska vara lägst 145 487 301 och högst 581 949 204. Aktier kan utges i två aktieslag, stamaktier och C-aktier. Varje röstberättigad aktieägare får vid bolagsstämman rösta för fulla antalet av honom eller henne ägda och företrädda aktier utan begränsning i rösträtten. Antalet aktier av respektive slag får motsvara högst hela antalet aktier i bolaget. Stamaktier medför tio (10) röster och C-aktier medför en (1) röst. C-aktier berättigar inte till vinstutdelning eller del i Bolagets tillgångar vid Bolagets upplösning. Bolagets aktier är ej föremål för erbjudande som lämnats till följd av budplikt, inlösenrätt eller lösningsskyldighet. Bolagets aktier har ej heller varit föremål för offentligt uppköpserbjudande under innevarande eller förevarande räkenskaps år. Aktierna i Crown Energy är denominerade i SEK och har emitterats i enlighet med svensk rätt och ägarnas rättigheter förknippade med aktierna kan endast ändras i enlighet med de förfaranden som anges i aktiebolagslagen (2005:551).

C-aktien är, förutom skillnaden i röster, förenad med vissa villkor som skiljer sig från stamaktier. C-aktierna kan omvandlas till stamaktier, under vissa premisser, fram till 30 juni 2017. För mer information om C-aktien, se bolagets Bolagsordning på hemsidan.

Per 31 december 2016 har 92 497 379 stamaktier och 363 401 823 C-aktier ställts ut. C-aktierna är inte upptagna för handel på NGM Equity,

Crown Energys aktiekapital uppgår till 13 404 79 SEK. Kvotvärdet per aktie är 0,0294 SEK. Det finns inga aktier i Bolaget som inte representerar kapitalet och Bolaget innehar inga egna aktier.

AKTIEKAPITALET UTVECKLING

I februari 2016 registrerades 5 500 000 stamaktier till följd av en riktad nyemission. Emissionen medförde att aktiekapitalet ökade med 161 697,62 SEK till 1 794 767,40 SEK och ökade antalet aktier med 5 500 000 till 61 047 373.

I mars pågick den sista konverteringsperioden avseende KV1 2013/2016. Totalt sett konverterades 6 konvertibler till stamaktier, vilket innebar att antalet aktier ökade till 61 047 379. Aktiekapitalet efter konverteringen uppgick 1 794 766,51 SEK.

I juni/juli genomfördes en riktad emission till Cement Fund SCSp, vilken medförde att antalet aktier ökade med 31 500 000 till 92 547 379. Aktiekapitalet ökade till 2 720 852,86 SEK.

I december 2016 registrerades 363 401 823 nyemitterade C-aktier aktier (och 363 401 823 röster) hos Bolagsverket till följd av en riktad emission. (Överföring till det bolag som tecknat dem, skedde dock först i februari 2017.) Totala antalet aktier efter emissionen uppgår till 455 949 202 och antalet röster till 1 288 875 613. Aktiekapitalet uppgår efter förändringen till 13 404 709,06 kronor.

Nedan redovisas förändringar i Bolagets aktiekapital i tabellformat från och med registrering av Bolaget fram till utgivande av denna rapport:

ÅR	TRANSAKTION	ÖKNING AV ANTAL RÖSTER	FÖRÄNDRING AV ANTAL AKTIER	FÖRÄNDRING AV AKTIEKAPITAL (TSEK)	KAPITALISERING EXKL EMISSIONSKOSTNADER (TSEK)	TOTALT ANTAL AKTIER	TOTALT AKTIEKAPITAL (TSEK)	KVOTVÄRDE (KR)
2010	Bolagsbildning	50 000	50 000	50	50	50 000	50	1,00
2011	Riktad nyemission	450 000	450 000	450	450	500 000	500	1,00
2011	Aktiesplit (3 406:2)	1 702 500 000	1 702 500 000	-	-	1 703 000 000	500	0,00029
2011	Riktad nyemission	116 820	116 820	0	0	1 703 116 820	500	0,00029
2011	Sammanläggning (1:100)	-1 686 085 652	-1 686 085 652	-	-	17 031 168	500	0,029
2012	Riktad nyemission	181 666	181 666	5	3 347	17 212 834	505	0,029
2012	Apportemission ¹⁾	1 135 411	1 135 411	34	16 987	18 348 245	539	0,029
2012	Företrädesemission ²⁾	1 529 020	1 529 020	45	10 703	19 877 265	584	0,029
2012	Riktad nyemission	4 285 714	4 285 714	125	30 000	24 162 979	709	0,029
2012	Kvittningsemission ³⁾	1 592 051	1 592 051	48	11 144	25 755 030	757	0,029
2013	Apportemission	1 842 715	1 842 715	54	18 611	27 597 745	811	0,029
2014	Inlösen konvertibler	246 934	246 934	8	1 845	27 844 679	819	0,029
2014	Inlösen konvertibler	298 732	298 732	8	2 398	28 143 411	827	0,029
2015	Inlösen konvertibler	100 000	100 000	3	837	28 243 411	830	0,029
2015	Kvittningsemission	25 828 733	25 828 733	759	78 673	54 072 144	1 589	0,029
2015	Företrädesemission	1 475 229	1 475 229	44	4 869	55 547 373	1 633	0,029
2016	Riktad nyemission	5 500 000	5 500 000	162	11 000	61 047 373	1 795	0,029
2016	Inlösen konvertibler	6	6	0	1	61 047 379	1 795	0,0294
2016	Riktad nyemission	31 500 000	31 500 000	926	63 000	92 547 379	2 721	0,0294
2016	Förändring rösträtt stamaktier ⁴⁾	925 473 790	e/t	e/t	e/t	e/t	e/t	e/t
2016	Riktad (underkurs) emission, C-aktier ⁴⁾	363 401 823	363 401 823	10 684	1	455 949 202	13 405	0,0294

¹ Avser betalning av förvärvet av Amicoh Resources Ltd. Emissionslikviden kvittades mot den under 2011 redovisade köpeskillingskulden gentemot säljaren, Moco Resources Ltd.

² 7 245 070 kronor av totalt kapitaliserat belopp, avser kvittning av lån mot huvudägare.

³ Kvittning av lån mot huvudägare.

⁴ Registrering hos Bolagsverket genomfördes under 2016. Överföring av aktier och röster från riktad emission till mottagare skedde under februari 2017.

ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Crown Energy hade per den 31 december 2016 totalt cirka 2 000 aktieägare. Antalet utstående aktier uppgick vid utgivandet av denna rapport till 455 449 202. Tabellen till höger visar de fem största ägarnas andelar samt de övriga ägarnas sammanlagda andel vid utgivandet av denna årsredovisning

AKTIEÄGARE	ANTAL AKTIER	ANDEL (%)
Yoav Ben-Eli, via bolag (C-aktier)	363 401 823	79,7%
Cement Fund SCSp	31 500 000	6,9%
Veronique Salik	14 519 404	3,2%
Andreas Forssell, privat och via bolag	8 404 609	1,8%
Comtrack Ventures Ltd	7 933 156	1,7%
Övriga aktieägare	30 190 210	6,5%
Totalt antal aktier	455 949 202	100,0%

I och med införandet av aktieslaget, C-aktier finns två olika

aktieslag, med olika rösträtt. Som nämnts ovan medför stamaktier tio (10) röster och aktier av serie C en (1) röst. Befintliga aktier innan emissionen är stamaktier. Det totala antalet röster vid utgivandet av denna rapport uppgår till 1 288 875 613. Antalet utstående aktier uppgår till 455 449 202. Tabellen nedan visar de fem största ägarnas andelar av utstående röster samt de övriga ägarnas sammanlagda andel:

AKTIEÄGARE	ANTAL RÖSTER	ANDEL (%)
Yoav Ben-Eli, via company (C-aktier)	363 401 823	28,2%
Cement Fund SCSp	315 000 000	24,4%
Veronique Salik	145 194 040	11,3%
Andreas Forssell, privat och via bolag	84 046 090	6,5%
Comtrack Ventures Ltd	79 331 560	6,2%
Övriga aktieägare	301 902 100	23,4%
Totalt antal röster	1 288 875 613	100,0%

HANDELSPLATS

Av bolagets totalt 455 949 202 utgivna aktier, handlas stamaktierna, 92 547 379 stycken, motsvarande 20,3 procent av totalt utgivna aktier, på NGM Equity under kortnamnet CRWN med ISIN-kod SE0004210854. De 363 401 823 C-aktierna handlas i dagsläget inte på någon handelsplats. C-aktiens ISIN-kod är SE0009496318.

ANSLUTNING TILL EUROCLEAR I SVERIGE

Crown Energy är ett avstämningsbolag och Bolagets aktier skall vara registrerade i ett avstämningsregister enligt lagen (1998:1479) om kontoföring av finansiella instrument. Bolaget och dess aktier är anslutna till VP-systemet med Euroclear I Sverige, adress Box 7822, 103 97 Stockholm, som central värdepappersförvarare och clearingorganisation. Aktieägarna erhåller inte några fysiska aktiebrev, utan transaktioner med aktierna sker på elektronisk väg genom registrering i VP-systemet av behöriga banker och andra värdepappersförvaltare.

UTDELNINGSPOLITIK

Under de närmaste åren har Crown Energys Styrelse inte för avsikt att föreslå att utdelning lämnas. För närvarande återinvesteras eventuella vinster för att kunna expandera verksamheten. Tidpunkten för och storleken på eventuella framtida utdelningar föreslås av Styrelsen. I övertägandet om framtida utdelning kommer Styrelsen att väga in faktorer såsom de krav som verksamhetens art, omfattning samt risker ställer på storleken av det egna kapitalet samt Bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Crown Energy tillämpar inte några restriktioner eller särskilda förfaranden

vad avser kontant utdelning till aktieägare bosatta utanför Sverige. Med undantag för eventuella begränsningar som följer av bank- och clearingsystem sker utbetalning på samma sätt som för aktieägare bosatta i Sverige. För aktieägare som inte är skatterettsligt hemmahörande i Sverige utgår dock normalt svensk kupongskatt. Det föreligger inga rättigheter, förutom rätt till aktieutdelning, att ta del av Bolagets vinster. Crown Energy har hittills inte lämnat någon utdelning. Det finns heller inga garantier för att det för ett visst år kommer att föreslås eller beslutas om någon utdelning i Bolaget.

AKTIEBASERADE INCITAMENTSPROGRAM OCH UTSTÄLLDA WARRANTER

Bolaget har inget upprättat incitamentsprogram. I samband med den Riktade emissionen till Cement Fund SCSp under våren 2016 emitterades 31,5 miljoner warranter. Varje warrant ger Cement Fund SCSp rätten att teckna sig för en ny stamaktie till 2 kronor per aktie under en period om 24 månader från dess att den riktade emissionen genomfördes. För det fall Cement Fund SCSp väljer att utnyttja sina warranter och teckna sig för ytterligare aktier kan en summa om ytterligare 63 miljoner kronor tillfalla Bolaget och Cement Fund SCSp kommer då inneha totalt 12,9 procent av ägandet och 48,9 procent av rösttalet i Crown Energy (baserat på antalet aktier och röster vid utgivandet av denna årsredovisning).

KONVERTIBLA SKULDEBREV

Crown Energy (Moderbolaget) hade fram till maj 2015 två serier utestående konvertibla skuldebrev, KV1 2013/2016 samt KV2 2014/2016. Under april 2015, återköptes konvertibler, motsvarande ca 85 procent av den tidigare totala konvertibelskulden. De konvertibelinnehavare som valde att inte sälja sina konvertibler inom erbjudandet kvarstod i enlighet med ursprungliga villkor för konvertibeln och den fortsatte att handlas på NGM Equity som tidigare. Nominellt belopp på dessa konvertibler uppgick efter återköpet till 12 211 TSEK. Konvertibelserien KV2 2014/2016 återköptes i sin helhet.

Räntebetalning för det kvarstående konvertibellånet förföll till betalning den 29 april 2016 och själva konvertibellånet förföll till slutbetalning den 2 maj 2016. På grund av den då pågående emissionen, senarelades återbetalningen. Den 29 juni genomfördes betalning av nominellt belopp om 12 211 TSEK samt ränta för konvertibellånet i enlighet med konvertibelvillkoren samt en extra ränta om 18 procent (per år) från förfalldatum till den 30 juni 2016 (dels på konvertibelernas nominella belopp per 2 maj 2016, och dels på förfallen ränta per 29 april 2016). Efter denna återbetalning har Crown Energy inte längre några utestående konvertibla skuldebrev.

Bolagsstyrningsrapport

Denna rapport har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) ("ÅRL") samt Svensk Kod för bolagsstyrning ("Koden").

INLEDNING

Crown Energy AB ("Crown Energy") är ett svenskt publikt aktiebolag med säte i Stockholm och bolagets stamaktier handlas på NGM Equity.

Bolagsstyrningen i Crown Energy fördelas mellan aktieägare, styrelse, vd och bolagsledning. Styrningen regleras i huvudsak av bolagsordningen, den svenska aktiebolagslagen, NGMs regler för bolag vars aktier är upptagna till handel på NGM Equity, Koden, god sed på aktiemarknaden samt interna riktlinjer och policys.

Bolag vars aktier är upptagna till handel på en reglerad marknad är skyldiga att tillämpa Koden. Koden är ett led i självregleringen inom det svenska näringslivet och bygger på principen följ eller förklara. Det innebär att ett bolag som tillämpar Koden kan avvika från enskilda regler men då ska förklaringar avges där skälen till varje avvikelse redovisas samt en beskrivning lämnas av den lösning som istället valts. Koden finns att läsa på www.bolagsstyrning.se. Svenska företag, vars aktier är upptagna till handel på en svensk reglerad marknad ska vidare i enlighet med bestämmelser i ÅRL och Koden även upprätta en bolagsstyrningsrapport. Crown Energys bolagsstyrningsrapport för 2016 har upprättats i enlighet härmed.

Regler där Crown Energy under 2016 har avvikit från Koden framgår i denna rapport. Förklaringar och lösningar som använts istället, har beskrivits under respektive stycke i bolagsstyrningsrapporten.

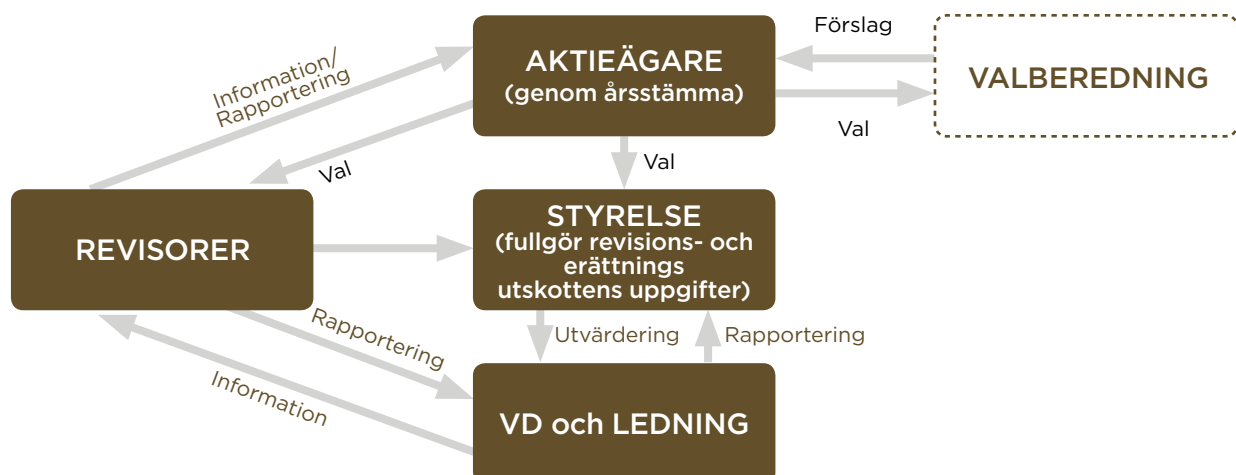
Bolaget har inga överträdelse av NGMs regler för bolag vars aktier är upptagna till handel på NGM Equity eller överträdelse av god sed på aktiemarknaden att rapportera för året.

STYRINGSSTRUKTUR OCH ANSVARSFÖRDELNING

Aktieägarna i Crown Energy utövar sitt inflytande på bolagsstämman, som är bolagets högsta beslutande organ, medan ansvaret för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter ankommer på styrelsen och verkställande direktören i enlighet med svensk aktiebolagslag, andra lagar och förordningar, gällande regler för aktiemarknadsbolag, bolagsordningen och styrelsens interna styrintstrument. Styrningsstrukturen inom Crown Energy kan beskrivas enligt nedan organisationsschema över de olika bolagsorganen. En redogörelse för respektive bolagsorgan följer nedan.

AKTIEÄGARE

Crown Energy hade per den 31 december 2016 cirka 2 000 aktieägare. Som nämnts i avsnittet om aktien och aktieägare på sidan 19-21, så genomfördes en riktad emission i slutet av 2016. Emissionen registrerades hos Bolagsverket under 2016, men aktier och röster fördes formellt sett över först i februari 2017. I nedan beskrivning av andelen aktier och röster, antas att emissionen skedde innan den 31 december 2016, då beslut om denna redan tagits på en extra bolagsstämma i december 2016. Bolagets tre största ägare per 31 december 2016 vad gäller aktiekapitalet är Yoav Ben-Eli (via YBE Ventures Ltd) med cirka 79,7 procent, Cement Fund SCSp med 6,9 procent och USB Investment BV med 3,4 procent. Då Bolagets två aktieslag har olika rösträtt ser andelar röster annorlunda ut. Bolagets tre största ägare vad gäller andelar av röster är, vid samma tidpunkt, Yoav Ben-Eli (via YBE Ventures Ltd) med 28,2 procent av rösterna, Cement Fund SCSp med 24,4 procent och USB In-



vestment BV med 11,9 procent. Notera att ägarfördelningen har förändrats mellan 31 december 2016 och avgivandet av denna rapport, se nuvarande fördelning i avsnittet Aktien, ägare och aktiekapital.

De fem största ägarna hade ett totalt innehav motsvarande 93,5 procent av aktierna och 77,2 procent av rösterna per utgången av 2016.

Enligt 6 kap. 6§ 2 st. p.3 i ÅRL ska det i bolagsstyrningsrapporten redovisas för direkt eller indirekt aktieinnehav som representerar minst en tiondel av röstetalet för samtliga aktier i bolaget. Per 31 december 2016 fanns tre sådana innehav; Yoav Ben-Eli, Cement Fund SCSp samt USB Investment BV. Ytterligare information om aktien och aktieägare framgår på sidorna 19–21 i denna årsredovisning.

BOLAGSSTÄMMA

Bolagsstämman är Crown Energys högst beslutande organ. Årsstämman ska enligt lag hållas inom sex månader efter räkenskapsårets slut. Vid årsstämman beslutas i frågor avseende bland annat fastställande av resultat- och balansräkning, dispositioner beträffande resultat, ansvarsfrihet, val av styrelseledamöter och val av revisorer. Bolagsstämman fattar också beslut om bolagsordning, utdelningar och eventuella ändringar i aktiekapitalet.

Kallelse till årsstämma, liksom till extra bolagsstämma där en fråga om ändring av bolagsordningen ska behandlas, ska utfärdas tidigast sex och senast fyra veckor före bolagsstämma genom pressmeddelande, kungörelse i Post- och Inrikes Tidningar samt på bolagets webbplats. Kallelse till annan bolagsstämma ska utfärdas tidigast sex och senast tre veckor före bolagsstämman. Rätt att delta i och rösta på årsstämman har aktieägare som är införda i den av Euroclear Sweden AB för Crown Energys räkning förda aktiebok, senast fem vardagar före bolagsstämman och som anmält sitt deltagande till Bolaget enligt anvisningarna i kallelse till stämman. Aktieägare kan företrädas av ombud.

Årsstämma

Crown Energys årsstämma 2016 hölls den 4 maj 2016 i Stockholm. På stämman representerades 29,98 procent av rösterna och aktiekapitalet. På stämman beslutades bland annat följande:

- fastställande av resultat- och balansräkningar för moderbolaget respektive koncernen
- beviljande av ansvarsfrihet för styrelse och verkställande direktör
- fastställande av vinstdisposition innebärande att bolagets ansamlade vinstmedel om 146 866 804 kronor överfördes i ny räkning
- fastställande av antal styrelseledamöter (fyra) och val av styrelse (två tillkommande ledamöter och en avgående ledamot)
- fastställande av styrelsearvode om 225 000 kronor fördelat på 150 000 kronor till styrelseordförande och 75 000 kronor till envar icke anställd styrelseledamot
- fastställande av revisionsarvode enligt godkänd räkning
- fastställande av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare i koncernen
- Beslut om emission av 31 500 000 units, varvid varje unit består av en (1) aktie och en (1) teckningsoption. Teckningskursen per unit uppgick till 2 kronor. Teckningsoptionerna tecknas vederlagsfritt under perioden 24 maj 2016 till och med 24 maj 2018. Genom emissionen av aktier ökar Bolagets aktiekapital med 31 500 000 aktier.

Årsstämma 2017 kommer att hållas den 12 maj 2017, klockan 10.00 i Bolagets juristers (Baker & McKenzies) lokaler på Vasagatan 7 i Stockholm. För information om årsstämman, se Bolagets hemsida, www.crownenergy.se.

Övriga bolagsstämmor

Under 2016 har två extra bolagsstämmor hållits:

26 januari 2016

Extra bolagsstämma höll med anledning av styrelsens förslag om en riktad emission:

- Fastställande av antal styrelseledamöter (tre) och val av styrelse.
- Beslut att godkänna styrelsens beslut från den 29 december 2015 om emission av högst 5 500 000 aktier med avvikelse från företrädesrätt för aktieägarna. Teckningskursen för aktierna är 2 kronor per aktier.
- Beslutades att bemyndiga styrelsen att, intill nästa årsstämma, vid ett eller flera tillfällen, med eller utan avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, fatta beslut om nyemission av aktier och/eller konvertibler och/eller teckningsoptioner. Det totala antalet finansiella instrument som får emitteras under bemyndigandet får dock inte medföra att fler än totalt 10 000 000 aktier kan komma att emitteras.

12 december 2016

Extra bolagsstämma höll med anledning av styrelsens förslag om en riktad emission och utställande av ett nytt aktieslag:

- Extra bolagsstämman beslutade att ändra Bolagets bolagsordning avseende (i) verksamhetsföremål för att omfatta fastighetsbranschen med anledning av Bolagets förvärv av aktierna ESI Group S.A., (ii) införande av nya aktieslag varigenom aktier skall kunna utges i två serier, stamaktier och serie C, (iii) införande av omvandlingsförbehåll för att möjliggöra omvandling av C-aktier till stamaktier, (iv) införande av inlösenförbehåll som tillåter inlösen av C-aktier genom minskning av aktiekapitalet, (v) ändring av mandattiden för revisor till ett år, (vi) införande av hembudsförbehåll för C-aktier, och (vii) ändring av kapitalgränser och gränser för antalet aktier som kan ges ut i Bolaget samt (viii) vissa mindre redaktionella förändringar.
- Extra bolagsstämman beslutade om emission av högst 363 401 823 C-aktier. Emissionen ska ske till underkurs varför ett belopp om 10 683 855,205284 kronor motsvarande skillnaden mellan teckningskursen om 1/363 401 823 krona per aktie, totalt 1,00 krona, och aktiernas kvotvärde måste täckas genom överföring från fritt eget kapital i enlighet med aktiebolagens bestämmelser.
- Extra bolagsstämman beslutade att styrelsen skall bestå av fyra ledamöter utan styrelsesuppleanter. Jean Benaim, Alan Simonian och Pierre-Emmanuel Weil kvarstår som ledamöter och Yoav Ben-Eli valdes till ny styrelseledamot. Nick Johnson avböjde omval och lämnar styrelsen. Pierre-Emmanuel Weil kvarstår som styrelseordförande. Nyinvald styrelseledamot erhåller samma arvode som övriga ledamöter (förutom ordförande).

VALBEREDNING

En valberednings uppgift är att inför årsstämman lämna förslag avseende bland annat val av styrelseordförande, styrelseledamöter, arvode till styrelseledamöterna och förslag till val av revisor samt arvode till denna. Principerna för utseende av valberedningen beslutas av årsstämman.

Crown Energy har historiskt sett inte haft en valberedning, vilket är en avvikelse från Kodens regler för bolagsstyrning. Styrelsen har tillsammans med huvudaktieägarna beslutat att en valberedning för närvarande inte anses behövligen med anledning av aktieägarkretsens sammansättning. Beroende på eventuella framtida förändringar i aktieägarkretsen, kan frågan om en valberedning behöva väckas igen och Crown Energy har för avsikt att löpande hålla en dialog med huvudaktieägarna kring detta.

STYRELSE

Styrelsens sammansättning, uppgifter och arbetsordning

Styrelsens arbete bedrivs på sätt som aktiebolagslagen, Kodens och övriga för Bolaget tillämpliga regler och förordningar föreskriver. Styrelsens övergripande uppgift är att förvalta Bolagets angelägenheter och organisation.

Styrelsen i Crown Energy ska enligt bolagsordningen bestå av lägst 3 och högst 10 ledamöter, med högst 5 suppleanter. Styrelsens sammansättning har förändrats under året och varierat mellan tre till fyra ledamöter:

Styrelse per 31 december 2016:

- Pierre-Emmanuel Weil (ordförande) – tillträdde vid årsstämman 2016
- Alan Simonian (ledamot)
- Jean Benaim (ledamot) – tillträdde vid årsstämman 2016
- Yoav Ben-El (ledamot) – tillträdde vid extra bolagsstämma i december 2016

Styrelseledamöter som varit invalda under året, men som avgått på egen begäran:

- Nick Johnson (ledamot) – avgick på egen begäran vid extra bolagsstämma i december 2016
- Andreas Forssell (ledamot och VD) – avstod på egen begäran omval vid årsstämman 2016
- Andrew Harriman (ledamot) – avgick på egen begäran i januari 2016

Ingen särskild arbetsfördelning mellan styrelsens ledamöter förekommer. För ytterligare information om nuvarande styrelse, se avsnittet Styrelse, ledande befattningshavare och revisorer på sidorna 17–18 i årsredovisningen.

Vid det konstituerande styrelsemötet efter årsstämman fastställer styrelsen i Crown Energy en arbetsordning med instruktioner avseende arbetsordning mellan styrelsen och verkställande direktören, samt instruktioner för ekonomisk rapportering. Arbetsordningen revideras och godkänns en gång per år. Styrelsen kallas till minst fyra ordinarie sammanträden utöver konstituerande sammanträde. Sammanträdena koordineras i den mån det är möjligt till tidpunkterna för ekonomisk rapportering och bolagsstämma. Utöver ordinarie sammanträden kallas styrelsen till ytterligare sammanträden när situationen så kräver.

Arbetet leds av styrelsens ordförande som har ett särskilt ansvar för att styrelsens arbete är väl organiserat och bedrivs effektivt. Detta innebär bland annat att tillse att styrelsen har relevant utbildning för uppdraget, att se till att styrelsen får tillfredsställande information och beslutsunderlag samt att styrelsens arbete årligen

utvärderas. Styrelsens ordförande har också täta och löpande kontakter med bolagets verkställande direktör. Styrelsens ordförande utses av årsstämman. Vid årsstämman 2016 valdes Pierre-Emmanuel Weil till styrelseordförande.

Styrelsen kan inom sig inrätta utskott i syfte att delegera vissa arbetsuppgifter. Normalt sett utgörs dessa utskott av ett revisions- och ersättningsutskott. En styrelses eventuella utskott behandlar de frågor som faller inom dess respektive område samt avger rapporter och rekommendationer som ligger till grund för styrelsens beslut. Det är styrelsen som beslutar om ett utskott ska inrättas. Styrelsen kan i enlighet med Aktiebolagslagen, besluta att själva fullgöra de uppgifter som ett utskott har, d.v.s. hantera frågorna inom det ordinarie styrelsearbetet. Crown Energy har under 2016 inte haft något revisionsutskott eller ersättningsutskott, då styrelsen funnit det mer ändamålsenligt att hantera denna typ av frågor inom det ordinarie styrelsearbetet. Styrelsen fullgör därmed de uppgifter som ankommer på respektive utskott.

Enligt Kodens ska en majoritet av styrelsen vara oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Minst två av de oberoende ledamöterna ska även vara oberoende i förhållande till bolagets större aktieägare. Med större aktieägare avses ägare som kontrollerar tio procent eller mer av aktierna eller rösterna i Bolaget. Styrelsen har under 2016 förändrats i sammansättningen. Fram till årsstämman i maj 2016 bestod styrelsen av tre ledamöter. Två av dessa har varit oberoende såväl i förhållande till Bolaget och bolagsledningen som i förhållande till Bolagets större aktieägare. Mellan maj 2016 och december 2016 bestod styrelsen av fyra ledamöter. Två av dessa har varit oberoende såväl i förhållande till Bolaget och bolagsledningen som i förhållande till Bolagets större aktieägare. Efter den extra bolagsstämman i december 2016 består styrelsen av fortfarande av fyra personer, men sammansättningen har förändrats. En av dessa är oberoende såväl i förhållande till Bolaget och bolagsledningen som i förhållande till Bolagets större aktieägare. Då endast per person är beroende såväl i förhållande till Bolagets ledning som i förhållande till större aktieägare, så är detta ett avsteg från Kodens. Crown Energy har för avsikt att åtgärda detta i samband med årsstämman 2017.

Styrelsens arbete 2016

Enligt styrelsens arbetsordning ska styrelsen sammanträda, utöver det konstituerande mötet, vid minst fyra tillfällen per år. Styrelsen har under 2016 haft 13 möten varav ett konstituerande. Till följd av, under våren 2016, en ansträngd finansiell situation i Bolaget, har styrelsens arbete handlat mycket om att löpande följa upp kassaflöden, strama åt kostnader samt att se över finansierings- och refinansieringsmöjligheterna. Arbetet resulterade i den riktade emissionen till Cement Fund SCSp. Emissionen innebar att Bolaget fick in nya storägare och 63 MSEK i likvida medel. Utöver detta togs i november det viktiga beslutet att förvärva en kassaflödesgenererande verksamhet i Angola. Styrelsen gjorde bedömningen att verksamheten och dess grundare kommer att kunna innebära stora utvecklingsmöjligheter för Crown Energy som koncern; starkare finansiell ställning och viktiga kundrelationer med olje- och gasbolag. Vidare har interna ramverk och policies, som styrelsens arbetsordning, VD-instruktion etc. som ska gälla för styrningen av Bolaget, fastställts. Bolagets revisor deltog vid ett av styrelsens möten, vilket hölls i mars 2016.

Under 2017 har även ett antal styrelsemöten hållits. Bland annat ett i mars avseende avrapportering från Bolagets revisor avseende räkenskapsåret 2016.

Längst ned på sidan följer en sammanställning över styrelsens deltagande vid möten:

Bemyndigande

I samband med den extra bolagsstämman i januari 2016, bemyndigades styrelsen att intill årsstämman 2017, vid ett eller flera tillfällen, med eller utan avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, fatta beslut om nyemission av aktier och/eller konvertibler och/eller teckningsoptioner. Antalet finansiella instrument begränsades till att inte fler än totalt 10 000 000 aktier skulle kunna komma att emitteras.

VD OCH LEDNING

Verkställande direktören leder och kontrollerar att verksamheten bedrivs i enlighet med aktiebolagslagen, andra lagar och förordningar, gällande regler för aktiemarknadsbolag, bolagsordningen och styrelsens interna styrinstrument samt i enlighet med av styrelsen fastställda mål och strategier. Verkställande direktören tar i samråd med styrelsens ordförande fram nödvändigt informations- och beslutsunderlag inför styrelsemöten, föredrar ärenden och motiverar förslag till beslut. Verkställande direktör är Andreas Forssell.

Ledningsgruppen består i övrigt av Jenny Björk CFO, Alan Simonian, COO, samt Peter Mikkelsen, Chefsgeolog och Prospekteringschef. Peter Mikkelsen är ej anställd i Crown Energy utan är engagerad i Crown Energy som konsult.

Se presentation av verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare på sidorna 17–18 i årsredovisningen.

INTERNREVISION

Bolaget har i dagsläget en enkel juridisk och operativ struktur samt utarbetade styr- och internkontrollsystem. Under 2016 har styrelsen därför gjort bedömningen att en särskild intern revisionsfunktion inte har varit nödvändig. Styrelsen följer löpande upp Bolagets bedömning av den interna kontrollen, bland annat genom kontakt med Bolagets revisorer.

REVISOR

Revisorn utses av bolagsstämman för att på aktieägarnas vägnar granska dels Crown Energys årsredovisning och bokföring och dels styrelsens och verkställande direktörens förvaltning.

Vid årsstämman 2016 omvaldes revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB till revisor i Crown Energy för tiden intill slutet av den årsstämma som hålls 2019. Som huvudansvarig revisor utsågs auktoriserad revisor Peter Burholm att tillsammans med auktoriserade revisorn Mikael Winkvist underteckna revisionsberättelsen. Under hösten 2016, till följd av rotationsregler, avgick Peter Burholm och Mikael Winkvist. Tillträdde gjorde Bo Lagerstöm som huvudansvarig revisor.

Revisionsteamet har under 2016 haft löpande kontakt med Bolaget, utöver de granskningsåtgärder som utförts. Bolagets revisor har för 2016 granskat årsbokslutet och Bolagets interna kontroller. Utöver detta, har revisorn även genomfört lagstadgade granskningar i samband med årets genomförda emissioner. Översiktlig granskning har genomförts av Bolagets ekonomiska niomånadersrapport.

ERSÄTTNINGAR

Riktlinjer för ersättning

Riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare i Crown Energy fastställs av årsstämman och omfattar för närvarande vd och bolagets CFO vilka ingår i koncernledningen och är de som är anställda i Bolaget. Principerna för ersättningar är att de ska vara marknadsmässiga och konkurrenskraftiga. Ersättningsnivå ska baseras på befattning, kompetens, erfarenhet och prestation.

Senast beslutade riktlinjer för ersättning – årsstämman 2016

Inför årsstämman 2016 föreslogs följande riktlinjer av styrelsen, vilka senare antogs av årsstämman den 4 maj 2016:

- Styrelsen skall ha rätt att frångå riktlinjerna om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det. Om sådan avvikelse sker skall information om detta och skälet till avvikelsen redovisas vid närmast följande årsstämma.

NAMN	ROLL	OBEROENDE BOLAGET OCH BOLAGSLEDNINGEN	OBEROENDE BOLAGETS STÖRRE AKTIEÄGARE	STYRELSEMÖTEN 2016
Pierre-Emmanuel Weil ¹⁾	Ordförande	Ja	Nej	5 /13
Alain Simonian ²⁾	Ledamot	Nej	Ja	13/13
Jean Benaim ¹⁾	Ledamot	Ja	Ja	5 /13
Yoav Ben-Eli ³⁾	Ledamot	Ja	Nej	1/13
Avgått från styrelsen 2016				
Andrew Harriman ⁴⁾	Ledamot	Ja	Ja	0/0
Andreas Forssell ⁵⁾	Ledamot och VD	Nej	Ja	8/13
Nick Johnson ⁶⁾	Ledamot	Ja	Ja	12/13

1) Valdes in i styrelsen i samband med årsstämman i maj 2016. Har deltagit vid 5/5 möjliga möten han har kunnat delta i.

2) Var fram till årsstämman i maj 2016 styrelseordförande.

3) Valdes in i styrelsen först vid extra bolagsstämma den 26 december 2016. Har deltagit vid 1/1 möjliga möten han har kunnat delta i.

4) Avgick i januari 2016. Har inte deltagit i några möten, då inga möten hölls innan hans avgång.

5) Avgick vid årsstämman i maj 2016. Har deltagit vid 8/8 möjliga möten han har kunnat delta i.

6) Avgick vid extra bolagsstämma i december 2016. Har deltagit vid 12/12 möjliga möten han har kunnat delta i.

- Ersättningen till verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare skall utgöras av en fast, marknadsmässig lön. Eventuella förmåner, skall där de förekommer endast utgöra en begränsad del av ersättningen.
- Pensioner till verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare skall vara avgiftsbestämda, vilket innebär att intjänandet sker genom moderbolagets årliga premiebetalningar. Verkställande direktörens pensionsavsättning skall per år uppgå till 25% av lönen per år. Pension till övriga ledande befattningshavare skall följa ITP-planen.
- Vid uppsägning från Bolagets sida skall avgångsvederlag till ledade befattningshavare kunna utgå med belopp motsvarande högst 24 månadslöner, inklusive fast lön under uppsägningstiden.
- Beslut om aktie- och aktiekursrelaterade incitamentsprogram riktade till ledande befattningshavare skall fattas av bolagsstämman. Aktie- och aktiekursrelaterade incitamentsprogram skall utformas med syfte att uppnå ökad intressegemenskap mellan den deltagande befattningshavaren och bolagets aktieägare. Program som innebär förvärv av aktier skall utformas så att ett eget aktieinnehav i bolaget främjas. Intjänandeperioden, alternativt tiden från avtalets ingående till dess att en aktie får förvärfas, skall inte understiga tre år. Styrelseledamöter, som inte samtidigt är anställda i bolaget, skall inte delta i program riktade till bolagsledningen eller andra anställda. Aktieoptioner skall inte ingå i program riktade till styrelsen.
- Bolagets styrelseledamöter skall i särskilda fall kunna arvoderas för tjänster inom deras respektive kompetensområde, som ej utgör styrelsearbete. För dessa tjänster skall utgå ett marknadsmässigt arvode vilket skall godkännas av styrelsen och informeras om på årsstämman.

Styrelsens förslag till riktlinjer för ersättning inför årsstämman 2017

Styrelsens förslag till riktlinjer för ersättning inför årsstämman 2017 överensstämmer med de senast antagna riktlinjerna, se ovan.

Ersättning till styrelse

Beslut om ersättningen till styrelsen fattas av årsstämman. Vid årsstämman den 4 maj 2016 beslutades att styrelsens ordförande ska ersättas med 150 000 SEK samt att övriga i Bolaget icke anställda ledamöter skulle ersättas med 75 000 SEK vardera.

Styrelseordförande och styrelseledamöter som inte samtidigt är anställda i bolaget, erhåller ingen lön från bolaget och är inte berättigade att delta i bolagets eventuella framtida incitamentsprogram.

ARVODEN TILL STYRELSEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016	2015
Styrelseordförande	150	150
Styrelseledamot (per person)	75	75

Ersättning och förmåner till ledande befattningshavare 2016

Beslut om ersättning till VD fattas av styrelsen.

VD Andreas Forssell har fram till och med juni erhållit 125 000 SEK per månad. Från och med juli 2016 utgår en månadslön om 130 000 SEK. Andreas Forssell erhåller pensionsersättning som, såvitt styrelsen kan bedöma, är marknadsmässig för en VD i ett bolag liknande Crown Energy.

Övriga ledande befattningshavare i Crown Energy utgörs av Jenny Björk, CFO, Alan Simonian COO och Peter Mikkelsen, Prospekteringschef. Beslut om ersättning till övriga ledande befattningshavare fattas av VD. Jenny Björk hade fram till och med juni 2016 en månatlig ersättning om 65 000 SEK. Från och med juli 2016 utgår en månadslön om 70 000 SEK. Jenny Björk erhåller pensionsersättning som, såvitt styrelsen kan bedöma, är marknadsmässig för en motsvarande roll i ett bolag liknande Crown Energy. Alan Simonian anställdes från och med juni 2016 och har en månatlig ersättning om 100 000 SEK. Alan Simonian erhåller pensionsersättning som, såvitt styrelsen kan bedöma, är marknadsmässig för en motsvarande roll i ett bolag liknande Crown Energy.

Mellan Bolaget och VD, CFO och COO gäller en uppsägningstid om 24 månader från Bolagets sida och sex månader från den anställdes sida.

Utöver allmän pensionsplan finns inga, med undantag för pensionsersättningen till VD, CFO och COO, avtalade pensionsförmåner i Crown Energy. Om inte annat angivits ovan har bolaget inte heller slutit något avtal med medlem av Bolagets förvaltnings-, lednings- eller kontrollorgan som ger sådan medlem rätt till någon förmån efter det att uppdraget avslutats.

Peter Mikkelsen fullgör sina managementåtaganden för Bolaget på konsultbasis och anlitas vid behov. Under 2016 fakturerade Peter Mikkelsen totalt 6 TGBP, vilket baserat på en genomsnittlig växelkurs under året motsvarar 76 TSEK.

Nedan sammanfattas ersättningar till anställda ledande befattningshavare:

LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE, BELOPP I SEK (TSEK)	GRUNDLÖN	RÖRLIG ERSÄTTNING	ÖVRIGA FÖRMÅNER	PENSIONS- KOSTNAD	SUMMA 2016	2015
Andreas Forssell, VD från juli 2015 (tidigare vice VD/CFO)	1 613	-	-	445	2 058	1 799
Jenny Björk	810	-	-	115	925	632
Alan Simonian	700	-	-	70	770	-
Ulrik Jansson, VD, avgick i juli 2015	-	-	-	-	-	557
Summa	3 123	-	-	630	3 753	2 988

Ersättning till revisor

Vid årsstämman 2016 utsågs Öhrlings Pricewaterhouse Coopers AB till revisor. Sedan hösten 2016 är Bo Lagerström ansvarig revisor. Bo Lagerström tog över efter Peter Burholm, till följd av rotationsregler. Bo Lagerström är auktoriserad revisor och medlem i yrkessammanslutningen FAR. Ersättning till revisorn utgår enligt löpande räkning. Den totala ersättningen till revisorn som utgått för koncernen verksamhetsåret 2016 (2015) uppgick till 730 (464) TSEK, varav 718 (444) TSEK avsåg revisionsuppdrag och 12 (20) TSEK övriga uppdrag. Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

INTERN KONTROLL OCH RISKHANTERING AVSEENDE FINANSIELL RAPPORTERING FÖR RÅKENSKAPSÅRET 2016

Styrelsen ansvarar för den interna kontrollen i bolaget och enligt ÅRL ska styrelsen årligen lämna en beskrivning av de viktigaste inslagen i bolagets system för intern kontroll och riskhantering avseende den finansiella rapporteringen. Nedan följer en kort beskrivning av hur intern kontroll och finansiell rapportering fungerar.

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön är grunden för den interna kontrollen avseende den finansiella rapporteringen. Bolagets interna kontrollstruktur bygger bland annat på en tydlig ansvars- och arbetsfördelning såväl mellan styrelse och VD som inom den operativa verksamheten. Förutom styrande dokument som instruktioner för styrelsen och VD, informationspolicy och policy för finansiell rapportering, finns även andra riktlinjer och policys för den operativa och administrativa verksamheten. Samtliga styrande dokument och processbeskrivningar kommuniceras inom organisationen och finns tillgängliga och kända för berörd personal.

Riskbedömning

Bolaget identifierar, analyserar och beslutar om hantering av risker för fel i den finansiella rapporteringen. I dagsläget är verksamheten relativt begränsad och involverar begränsat antal personer. Bolaget har identifierat de arbetsprocesser och resultat och balansposter där risk föreligger att felaktigheter, ofullständigheter eller oegentligheter skulle kunna uppstå om inte erforderliga kontrollmoment byggs in i rutinerna. Vid riskbedömningen har bolaget analyserat hur och var i processerna fel kan uppstå. Frågor som är viktiga för riskbedömningen är exempelvis huruvida tillgångar och skulder existerar vid ett givet datum, korrekt värdering, huruvida en affärstransaktion verkligen har inträffat och om poster är redovisade i enlighet med lagar och förordningar. Bolagets största risk i dagsläget kopplas till kapitalanskaffning (likviditetsrisk).

Kontrollaktiviteter

Baserat på bolagets riskbedömningar, har ett antal kontrollåtgärder fastställts. Dessa är av både förebyggande natur, det vill säga åtgärder som syftar till att undvika förluster eller felaktigheter i rapporteringen, och av upptäckande natur. Kontrollerna ska även säkerställa att felaktigheter blir rättade.

Information och kommunikation

Interna regelverk, policys och rutinbeskrivningar finns tillgängliga på Bolagets interna nätverk. Den interna kommunikationen till och från styrelse och ledning sker genom regelbundna möten, antingen fysiskt eller via telefon.

För att säkerställa att den externa kommunikationen mot aktiemarknaden är korrekt, finns en informationspolicy som reglerar hur informationsgivning ska ske.

Uppföljning

Under 2016 har uppföljning främst skett genom att verksamheten har behandlats i samband med ordinarie styrelsemöten. Under 2016 har bolagets revisorer löpande granskat den interna kontrollen.

Bolagets processbeskrivningar, policys och styrdokument uppdateras vid behov, dock minst årligen. Styrelsen skall erhålla kvartalsrapporter med ekonomiskt utfall inklusive ledningens kommentarer till verksamheten. Bolagets revisor medverkar vid minst ett styrelsemöte för att informera om sina iakttagelser om bolagets interna rutiner och kontrollsystem.

Revisors yttrande om bolagsstyrningsrapporten

Till bolagstämman i Crown Energy AB (publ), org.nr 556804-8598

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten för år 2016 på sidorna 22-27 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevU 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

Uttalande

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6§ andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningen och koncernredovisningen samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Stockholm den 20 april 2016
PricewaterhouseCoopers AB

Bo Lagerström.
Auktoriserad revisor



Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören i Crown Energy AB (publ), 556804-8598, avger härmed årsredovisning för verksamhetsåret 1 januari–31 december 2016.

VERKSAMHETEN

Crown Energy AB (publ) med dess dotterbolaget ("Crown Energy", "Bolaget" eller "Koncernen") är en internationell koncern som bedriver prospektering och förädling i underexploaterade områden. Som nämns i VD-ord samt i avsnittet Väsentliga händelser under räkenskapsåret, så står Crown Energy inför stora förändringar i verksamheten. Crown Energy kommer fortsätta att verka främst inom oljeindustrin men kommer efter verksamhetsförändringarna bestå av två affärsområden; Energy, som innefattar prospekteringsverksamhet inom olja och gas och Property Development & Services som erbjuder specialanpassade lösningar avseende bostäder och kontor till företag, främst inom olje- och gasindustrin.

Under räkenskapsåret 2016 och fram utgivandet av denna årsredovisning har Crown Energy däremot enbart bestått av prospekteringsverksamheten. Verksamhetsbeskrivningen i denna årsredovisning innefattar därför enbart en beskrivning av den verksamhet som bedrivs under de perioder årsredovisningen omfattar, det vill säga affärsområdet Energy och prospekteringsverksamheten. För mer information om förvärvet och det nya affärsområdet Property Development & Services, se Väsentliga händelser under räkenskapsåret, Not 30 Händelser efter räkenskapsårets utgång, Not 29 Förvärv ESI Group samt Crown Energys hemsida.

Prospekteringsverksamheten Energy fokuserar på prospekteringsmöjligheter med stor potential, avseende utvinningsbara reserver för olje- och gasprojekt i underexploaterade områden. I dagsläget har Koncernen prospekteringsverksamhet i Ekvatorialguinea, Sydafrika, Madagaskar och Irak. Moderbolaget har sitt säte i Stockholm, Sverige och är noterat på NGM Equity.

Bolaget har ännu inte påbörjat någon oljeproduktion då projektet ännu ej uppnått produktionsfasen. För mer detaljerad beskrivning av Koncernens prospekteringsverksamhet och pågående projekt, se avsnittet Verksamhetsbeskrivning på sidorna 6-14.

BOLAGSSTRUKTUR

I spalt till höger följer en översikt över Koncernens legala struktur per 31 december 2016.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE UNDER RÄKENSKAPSÅRET

Riktad emission januari 2016

Den 26 januari 2016 godkände en extra bolagsstämma den riktade emission som styrelsen föreslagit i december 2015. Teckningskursen för aktierna var 2 kronor per aktie och rätten att teckna aktierna tillkom, med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, ett mindre antal på förhand vidtalade investerare. Emissionen tillförde Crown Energy 11 MSEK, före emissionskostnader.

Riktad emission till ny internationell investerare

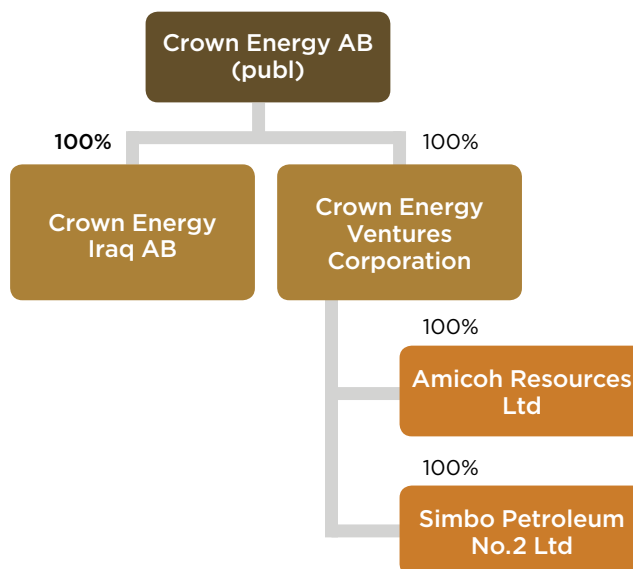
Under andra kvartalet 2016 genomfördes en riktad emission till en ny internationell investerare, Cement Fund SCSp (Société en Commandite Spéciale) ("Cement Fund"). Cement Fund tecknade sig för 31 500 000 units, varvid varje unit bestod av en (1) aktie och en (1) teckningsoption. Teckningskursen uppgick till 2 kronor per unit, vilket innebär att Crown Energy tillfördes totalt 63 MSEK före emissionskostnader. Emissionen godkändes av årsstämman den 4 maj 2016 och innebär en utspädningseffekt om 34 procent för befintliga aktieägare.

Teckningslikviden betalades in under juni 2016. Till följd av emissionens storlek och omfattning, så upprättades ett prospekt. Detta prospekt godkändes av Finansinspektionen den 15 juli 2016. I samband med detta godkännande togs 31 500 000 aktier upp till handel på NGM Equity och levererades till Cement Funds dotterbolag Cement Sweden S.a.r.l den 25 juli 2016. Prospektkravet innebär även ett krav på en uppdaterad resursrapport. Läs mer om denna rapport nedan.

Som nämndes ovan, så ställdes även teckningsoptioner ut. För mer information om villkoren för dessa samt potentiella utspädningseffekter, se Not 12 Resultat per aktie.

Årsstämma 2016

Den 4 maj 2016 hölls årsstämman i Crown Energy. Förutom sedvanliga beslut om fastställande av resultat- och balansräkning, vinstdisposition, ansvarsfrihet för styrelse och VD samt riktlinjer



för ersättningar, så togs beslut att godkänna ovan nämnd emission till Cement Fund.

Utöver detta så kom även styrelsens sammansättning att förändras. Till styrelseledamöter omvaldes Nick Johnson och Alan Simonian. Jean Benaim och Pierre-Emmanuel Weil valdes in som nya styrelseledamöter, med Pierre-Emmanuel Weil som ny styrelseordförande. VD Andreas Forssell avböjde omval och lämnade styrelsen.

Konvertering och återbetalning konvertibellån

Under mars 2016 pågick den sista konverteringsperioden för KV1 2013/2016. Totalt omvandlades sex konvertibler till samma antal aktier.

Styrelsen meddelade i april 2016 att man beslutat om att senarelägga återbetalningen av konvertibellånet KV1 2013/2016 samt tillhörande ränta. Räntebetalning för konvertibellånet förföll till betalning den 29 april 2016 och konvertibellånet förföll till slutbetalning den 2 maj 2016. I samband med att Crown Energy i slutet av juni 2016 erhöll betalning för den riktade emissionen till Cement Fund, utfördes återbetalning av de konvertibla skuldebrev och samt ränta. Konvertibelinnehavare erhöll därtill en kompensande ränta om 18 procent per år från förfalldatum fram till 30 juni 2016, dels på konvertiblernas nominella belopp och dels på förfallen ränta. Återbetalningen innebär att Crown Energy inte längre har några konvertibla skuldebrev utestående.

Offentliggörande av resursrapport

Den 7 juli 2016 offentliggjorde Crown Energy en Competent Persons Report (CPR) över Bolagets tillgångar. Rapporten upprättades med anledning av Bolagets prospekt (se tidigare information om emissionen till Cement Fund). Rapporten visade att oljetillgångarna är, förutom i den del som avser prospekterings- och produktionslicensen i Irak, oförändrade sedan Bolagets senast upprättade CPR från maj 2015. Förändringen avseende Irak avser Crown Energys ägarandel och det faktum att en fördjupad legal tolkning har gjorts av produktionslicensavtalet. Förändringen innebär att Crown Energy bedöms inneha 60 procent i licensen, jämfört med tidigare 100 procent. Förändringen har inte föranlett något nedskrivningsbehov av de bokförda värdena på licensen.

Utfarmningstransaktion med Africa Energy slutförd

Den 21 oktober 2016 slutfördes den tidigare aviserade transaktionen med Africa Energy Corp. ("Africa Energy"), avseende deras förvärv av en 30,5 procentig ägarandel i Block 2B i Sydafrika. Africa Energy ersätter Crown Energy för delar av tidigare nedlagda kostnader och kommer att stå för och betala samtliga aktiviteter vid borring av nästa brunn inom licensen. Africa Energy förvärvade även övriga delägares andelar, vilket innebär att Africa Energy numera innehar 90 procent i Block 2B och är operatör.

Då det rör sig om en prospekteringsstillgång påverkar utfarmningen enbart 2016 års räkenskaper med den kontantbetalning som erhålls för kostnadsersättningar avseende tidigare nedlagda kostnader samt kostnader som Crown Energy stått för mellan ingången av avtalet i Q4 2015 fram till tillträdet. Kostnadsersättningen har redovisats direkt mot tillgången och Crown Energy behåller uppbokad andel av tillgången minskad med den erhållna ersättningen. Inga intäkter har redovisats i samband med utfarmningen. Kostnadsersättningen uppgår till totalt 308 TUSD, motsvarande 2,8 MSEK.

Förvärv av verksamhet inom utveckling och förvaltning av fastigheter i Angola

Den 10 november 2016 offentliggjorde Crown Energy att Bolaget ingått avtal med YBE Ventures Ltd om förvärv av samtliga aktier i det Luxemburg-registrerade bolaget ESI Group SA ("ESI Group"). Transaktionen är ett omvänt förvärv – till följd av att Crown Energy ställer ut nyemitterade aktier som betalning för aktierna i ESI Group och att Crown Energy i och med detta får en ny huvudägare.

Förvärvet omfattar en portfölj med fastighetstillgångar i Angola och Crown Energy kommer efter att affären avslutats, att bestå av två affärsområden: Energy och Property development & services. Motivet för förvärvet är att Crown Energy blir en större och mer betydande aktör inom olje- och gasindustrin med ett marknadsvärde på cirka 1 150 MSEK (baserat på förvärvskursen 2,50 SEK per aktie). Affären ger möjligheter att kapitalisera på befintliga tillgångar genom starkare finansiell ställning och kundrelationer med flera av världens ledande olje- och gasföretag. Fastighets- och serviceverksamheten kommer, som en del av en publik koncern, att få tillgång till den internationella kapitalmarknaden och har därmed stora möjligheter till expansion och tillväxt.

Transaktionen beskrivs i detalj i separat not, Not 29 Förvärv ESI Group.

Observationsnotering

I anslutning till offentliggörandet av förvärvet av verksamheten i Angola, placerades Crown Energys aktier på den så kallade observationslistan. Anledningen till att NGM Equitys börsledning väljer att placera aktier på denna lista, är att man vill signalera att det föreligger särskilda omständigheter knutna till bolaget eller dess aktier, som investerare bör uppmärksamma. I Crown Energys fall är anledningen den stora verksamhetsförändring som Bolaget står inför. Som nämns i Not 29 Förvärv ESI Group så är avsikten att vid tillträde konvertera utestående C-aktier till stamaktier. För att dessa nya stamaktier skall kunna tas upp till handel på NGM Equity krävs ett godkänt prospekt från Finansinspektionen. Crown Energys observationsnotering gäller fram till dess att ett prospekt har godkänts av Finansinspektionen, vilket är något som först kan ske då den nya verksamheten ESI Group har införlivats i Bolagets finansiella rapportering. Preliminär tidsplan är att få ett prospekt godkänt och registrerat efter att Bolagets släppt 2017 års första delårsrapport, det vill säga tidigast efter den 12 maj 2017.

Extra bolagsstämma 12 december

Den 12 december hölls en extra bolagsstämma, med syfte att besluta om ett antal ändringar inom Crown Energy, som följd av ovan nämnt förvärv av aktierna i ESI Group.

Extra bolagsstämma beslutade att ändra Bolagets bolagsordning avseende bland annat verksamhetsföremål (för att omfatta fastighetsbranschen), införande av nya aktieslag (C-aktier), införande av omvandlingsförbehåll för att möjliggöra omvandling av C-aktier till stamaktier samt införande av inlösenförbehåll som tillåter inlösen av C-aktier genom minskning av aktiekapitalet.

När ovan beslut tagits, beslutades vidare att emittera 363 miljoner C-aktier till YBE Ventures. Emissionen beslutades ske till underkurs varför ett belopp om 10 684 TSEK, motsvarande skillnaden mellan teckningskursen (totalt en (1) SEK), och aktiernas kvotvärde skall täckas genom överföring från fritt eget kapital.

FLERÅRSÖVERSIKT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31	2013-01-01 2013-12-31	2012-01-01 2012-12-31	2011-01-01 2011-12-31
Koncernen, TSEK						
Övriga rörelseintäkter	-	-	-	-	-	342
Rörelsekostnader	-11 125	-8 717	-9 448	-9 271	-9 300	-3 501
Rörelseresultat	-11 125	-8 644	-9 448	-9 271	-9 300	-3 158
Finansnetto	8 042	-6 933	-12 411	-8 571	-410	116
Balansomslutning	227 480	177 458	149 083	134 211	77 133	51 958
Resultat per aktie, kronor	-0,35	-0,35	-0,75	-0,56	-0,46	-0,76
Eget kapital per aktie, kronor	2,34	2,34	2,03	2,49	2,15	0,07
Soliditet	73,5%	73,5%	38,3%	51,3%	71,9%	2,4%
Antal anställda, st	2,6	2,5	3	3	2	0
Moderbolaget TSEK						
Övriga rörelseintäkter	395	943	-	-	-	-
Rörelsekostnader	-8 835	-7 553	-9 205	-9 230	-9 396	-1 496
Rörelseresultat	-8 440	-6 610	-9 205	-9 230	-9 396	-1 496
Finansnetto	10 899	2 163	-8 504	-2 891	4 575	-2
Balansomslutning	224 461	169 492	136 363	124 795	68 595	39 091
Antal anställda, st	2,6	2,5	3	3	2	0

Vidare beslutades för att välja in Yoav Ben-Eli, ny ägare via YBE Ventures, in i styrelsen. I samband med bolagsstämman meddelande även Nick Johnson om sin avgång som styrelseledamot.

Se kommunicé från stämman på Crown Energys hemsida för beslut i detalj. För mer information om förvärvet som ligger till grund för underkursemmissionen, se Not 29 Förvärv ESI Group.

EKONOMISK ÖVERSIKT

Flerårsöversikt

Se not 29 Nyckeltal för nyckeltalsdefinitioner.

Balansräkning

Prospekterings- och utvärderingstillgångar

Per 31 december 2016 uppgår prospekterings- och utvärderingstillgångar till 187 370 TSEK. Nettoförändringen i prospekterings- och utvärderingstillgångarna uppgår till 10 925 (68 879) TSEK sedan årsboks slutet 2015 (2014). Förändringen består dels av nya investeringar under delårsperioden om 4 470 (8 532) TSEK och dels av omräknings- och omvärderingseffekter om 9 263 (5 099) TSEK. Utöver detta har utfarmningen till Africa Energy haft effekten att Block 2B-tillgången i Sydafrika minskat med 2 808 TSEK under 2016. Se mer utförlig förklaring av den redovisningsmässiga hanteringen av en utfarmning som denna i Not 14 Prospekterings- och utvärderingstillgångar. Under 2015 ökade tillgångarna med 55 355 TSEK till följd av förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd, se Not 25 Förvärv Simbo Petroleum No.2 Ltd för mer information om detta förvärv.

De ovan nämnda omräknings- och omvärderingseffekterna beror dels på det faktum att vissa av tillgångarna förvärvades i amerikanska dollar och omvärderas därmed till balansdagens kurs (se not 14 Prospekterings- och utvärderingstillgångar) samt att vissa av dotterbolagen har USD som funktionell valuta. Till följd

av de stora förändringar som skett i förhållandet mellan SEK och USD de senaste åren, är omräknings- och omvärderingseffekterna mellan perioderna väsentliga och påverkar tillgångarna genom att öka eller minska dessa. Dessa effekter påverkar inte kassaflödet. Se not 5 Prospekterings- och utvärderingstillgångar för en uppställning över periodens förändringar.

Materiella anläggningstillgångar - inventarier, verktyg och installationer

De materiella anläggningstillgångarna, i form av kontorsinventarier, uppgår till 33 (66) TSEK och har sedan årsboks slutet 2015 (2014) minskat med periodens avskrivningar om -33 (-33) TSEK.

Omsättningstillgångar

Övriga fordringar har mellan 2015 och 2016 ökat väsentligt från 499 TSEK till 13 017 TSEK. Den stora förändringen avser främst det lån om 9 097 TSEK (nominellt 1 MUSD) som gavs till ESI Group SA under det fjärde kvartalet. Räntan för perioden uppgår till 64 TSEK. Lånet var en del i förvärvsavtalet avseende ESI Group och syftar till att ESI Group skall kapitalisera upp sitter dotterbolag YBE Imobiliária Lda. Denna kapitalisering är ett krav i enlighet med angolansk skattelagstiftning för internationella investerare. För mer information och detaljer avseende förvärvet, se Not 29 Förvärv ESI Group. I övriga fordringar inkluderas även den överenskomna, men ännu ej utbetalda, ersättningen om 208 MUSD, motsvarande 2 808 TSEK för utfarmningen av Block 2B, som förväntas från Africa Energy inom kort. Se Not 14 Övriga fordringar för specifikation över posten.

Förutbetalda kostnader uppgår till 520 (292) TSEK och avser främst förutbetalda hyra samt förutbetalda kostnader hänförliga till förvärvet av ESI Group. Se Not 15 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter för specifikation över posten.

Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 26 541 TSEK, jämfört med 156 TSEK den 31 december 2015. Ökningen i likvida medel förklaras av den riktade emission som genomfördes under andra kvartalet 2016. Se Koncernens rapport över kassaflöden samt avsnittet Väsentliga händelser under räkenskapsåret.

Eget kapital

Eget kapital uppgår till 195 683 TSEK. Ökningen sedan årsbokslutet 2015 är hänförlig till de tre riktade emissionerna som genomförts under 2016. De två första emissionerna ökade det egna kapitalet med totalt 74 000 TSEK före emissionskostnader. Den riktade underkursemissionen till Yoav Ben-Eli i december 2016, innebar enbart en emissionslikvid om 1 krona. Då det var en underkursemission gjordes en överföring skett från överkursfond till aktiekapital motsvarande kvotvärdet för de emitterade aktierna. Detta belopp uppgick till 10 684 TSEK. Emissionskostnader uppgår till totalt 8 782 TSEK för de tre emissionerna och har minskat det egna kapitalet. Se Koncernens rapport över förändringar i eget kapital för mer information.

Långfristiga skulder

Uppskjutna skatteskulder uppgår till 15 791 TSEK och är hänförliga till övervärden i prospekterings- och utvärderingstillgångar. Ökningen sedan årsbokslutet 2015 är hänförlig till valutaomräkningseffekter till följd av att underliggande tillgångar förvärvades i amerikanska dollar och omräknas till balansdagens kurs.

Totala övriga avsättningar uppgår per 31 december 2016 till 3 517 TSEK, jämfört med 9 250 TSEK vid årsbokslutet 2015. Förändringen sedan årsbokslutet avser främst återföringen uppgående till 6 204 TSEK avseende den tidigare avsättningen hänförlig till en utställd återköpsoption i Crown Energy Iraq AB. Då perioden för utnyttjande av optionen löpte ut under våren 2016, utan att några aktier tecknades, togs avsättningen bort från balansräkningen. Återföringen har redovisats som en finansiell intäkt i resultaträkningen. Övriga förändringar i avsättningar avser omräkningar till verkligt värde hänförliga till övriga kvarstående avsättningar. För mer information om avsättningarna och periodens återföring, se Not 21 Avsättningar.

Kortfristiga skulder

Lån från närstående uppgår till 5 054 TSEK och har minskat netto med 1 650 TSEK sedan den 31 december 2015. Detta till följd av återbetalningar. Lånet har tidigare klassificerats som långfristigt, men till följd av att återbetalning har påkallats av långivaren klassificeras det från och med fjärde kvartalet 2016 som kortfristigt. För mer information om lånet, se Not 26 Transaktioner med närstående.

De konvertibla skuldebrev och tillhörande ränta återbetalades i sin helhet i slutet av juni 2016, se Not 19 Räntebärande lån och skulder för mer information. Crown Energy har inga övriga utestående konvertibellån.

Leverantörsskulder uppgår till 4 887 (2 878) TSEK. Den stora ökningen mellan åren består främst i att förvärvet av ESI Group gjordes under slutet av 2016 och därmed ökade leverantörsskulderna samtidigt.

Övriga skulder består av personalrelaterade skulder samt en skuld avseende transaktionsskatt i Sydafrika. Den sistnämnda sku-

len existerade även föregående år, men till följd av vissa oklarheter avseende transaktionsskatten, har denna ännu inte betalats.

Upplypna kostnader uppgår till 1 328 (1 862) TSEK och består förutom personalrelaterade poster även av diverse arvoden till bland annat revisorer och legala ombud. Upplypna arvoden till revisorer uppgår till 447 (185) TSEK och är främst hänförlig till förstagångsrevisionen av 2015 års räkenskaper för Simbo Petroleum No. Ltd i UK samt revisionsåtgärder kopplade till förvärvet av ESI Group. Till skillnad mot föregående år, föreligger inte längre upplupna räntekostnader hänförliga till konvertibla skuldebrev.

Resultat

Rörelseintäkter

Någon produktion av olja och gas har inte förekommit varvid någon nettoomsättning inte har redovisats. Koncernen hade heller inga Övriga rörelseintäkter under helåret 2016 (2015).

Rörelsens kostnader

Övriga externa kostnader uppgick under 2016 (2015) till -6 090 (-4 607) TSEK. Crown Energy har generellt sett minskat sina löpande externa kostnader jämfört med föregående år. Däremot har förvärvet av den angolanska verksamheten (se Not 29 Förvärv ESI Group) inneburit ökade kostnader, både direkt och indirekt. Direkt hänförliga förvärvskostnader som uppstått under 2016 uppgår till ca 1,9 MSEK och består främst i legala kostnader, värderingar, redovisningsfrågor m.m. Då förvärvet redovisningsmässigt kommer att klassificeras som ett rörelseförvärv, redovisas dessa kostnader över resultaträkningen. Förvärvet har även medfört högre kostnader kopplade till investerarelationer etc.

Personalkostnader uppgår till -4 863 (-4 077) TSEK. Ökningen beror på de förändringar som skett i organisationen under 2015 och 2016. Det vill säga det faktum att Bolaget sedan juni 2016 har ytterligare en person anställd samt att det förekom föräldraledighet under perioder 2015.

Avskrivningar på inventarier uppgår under 2016 till -33 TSEK och ligger på samma nivå som samma period föregående år.

Övriga rörelsekostnader om -139 (0) TSEK avser främst valutakurseffekter i poster av rörelsekaraktär. Under 2015 hade valutakurseffekterna en positiv effekt och redovisades därför som intäkter om 73 TSEK.

Resultat från finansiella poster

Finansnetto för 2016 (2015) uppgår till 8 042 (-6 933) TSEK.

De finansiella intäkterna under 2016 om 10 305 TSEK består främst av en redovisningseffekt om 6 204 TSEK, till följd av det faktum att en återköpsoption avseende Crown Energy Iraq AB löpte ut under maj 2016. Som nämnts tidigare, var återköpsoptionen tidigare redovisad som en avsättning i balansräkningen. I och med att optionen löpte ut, utan att några aktier påkallades, togs avsättningen bort och detta fick en positiv effekt i resultaträkningen. Intäkten är ej kassaflödespåverkande. Övriga finansiella intäkter består främst av valutakursdifferenser om 4 037 TSEK.

De finansiella kostnaderna om -2 263 (-9 380) TSEK består främst av räntekostnader uppgående till 1-1 693 TSEK hänförliga till konvertibellånen.

Se Not 9 Finansiella intäkter och finansiella kostnader för specifikation av ovan poster.

Skatt

Under 2016 och 2015 har ingen skatt redovisats i resultaträkningen. Se Not 10 Skatt samt Not 29 Uppskjuten skatt för mer information.

Resultat efter skatt

Resultatet (efter skatt) för helåret 2016 (2015) uppgick till -3 083 (-15 577) TSEK, motsvarande -0,04 (-0,35) SEK per aktie.

Kassaflöde

Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgår under delårsperioden till -11 202 (-8 533) TSEK. Kassaflödet från den löpande verksamheten kan variera kraftigt mellan kvartal och år, varför det är svårt att jämföra perioderna. Som nämndes ovan kan dock stor del av variationen förklaras av att det pågående förvärvet av ESI Group medfört ökade kostnader under 2016.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgår helåret 2016 (2015) till -12 203 (-28 695) TSEK. Som nämnts tidigare, har ett lån givits till ESI Group SA om 9 097 TSEK under sista kvartalet 2016. Under jämförelseperioden 2015 förelåg en utbetalning om -24 947 TSEK till följd av förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd, se Not 25 Förvärv Simbo Petroleum No.2 Ltd för mer information om 2015. I övrigt består kassaflödet av investeringar uppgående till 3 106 (28 702) TSEK i prospekteringsstillgångar.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgår under helåret 2016 (2015) till netto 49 790 (2 685) TSEK. Det positiva kassaflödet från finansieringsverksamheten förklaras av tre riktade emissioner om totalt 74 000 TSEK, emissionskostnader om -8 743 TSEK, återbetalning av konvertibla skuldebrev (inklusive ränta) om totalt -13 817 samt återbetalningar om totalt -1 650 TSEK avseende lån till närstående.

Twister

Vid årsredovisningens offentliggörande föreligger inga tvister mellan Crown Energy och andra parter.

HÄNDELSE EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

Händelser efter räkenskapsårets utgång presenteras numera enbart i not, se Not 30.

FRAMTIDSUTSIKTER

Verksamheten

Crown Energy är väl positionerat med en balanserad portfölj av spännande projekt med stor utvecklingspotential. Vi är väl rustade med tillgångar som befinner sig i geologiskt attraktiva områden med rimligare utvecklingskostnader än många andra projekt runt om i världen.

Som nämns i Väsentliga händelser under räkenskapsåret och i Not 29 Förvärv ESI Group, så ingick Bolaget den 10 november 2016 ett avtal om förvärv av ESI Group S.A. med en portfölj av kassaflödesgenererande fastighetstillgångar i Angola. Efter att transaktionen har fullgjorts, vilket förväntas att ske under första halvåret 2017, kommer som nämnts tidigare i årsredovisningen, ett nytt affärsområde att läggas till den befintliga olje- och gasprospekteringen. I och med detta utökas verksamheten och Crown Energy kommer att ha två affärsområden med mycket intressanta framtidsutsikter för båda affärsområden. Crown Energy blir en större och mer betydande aktör inom olje- och gasindu-

strin och får ett positivt kassaflöde och en diversifierad verksamhet vilket innebär en minskad risk. Vi ser ökade möjligheter att kapitalisera på befintliga tillgångar genom starkare finansiell ställning och kundrelationer med flera av världens ledande olje- och gasföretag. Den förvärvade verksamheten kommer också ges ökad möjlighet till expansion, genom tillgång till den internationella kapitalmarknaden som ett publikt bolag.

Det finns fortfarande utmaningar på rådande oljeprisnivåer, men såväl fastighetsprojekt som oljeutvecklingsprojekt sträcker sig över så långa cykler varför vi vågar fortsätta att tro på våra tillgångar och att vi kommer att kunna kapitalisera på dem även i rådande oljeprismiljö. Bolaget har dessutom arbetat hårt det senaste året att positionera sig för rådande marknadsförutsättningar för sina oljetillgångar. Bolaget har en effektiv organisation som i dagsläget är starkt drivet av låga kostnader, men kan samtidigt ändå hantera investeringar såväl i egna tillgångar som intressen från externa intressenter på ett fullgott sätt. Detta är precis vad som krävs av ett mindre noterat prospekteringsbolag i rådande marknadsklimat.

Crown Energy fortsätter att lägga fokus på en värdeskapande aktiviteter. Detta har vi visat genom såväl genom avtal om förvärv som olika typer av partnerskap och nya aktieägare i Bolaget.

Finansiering och fortsatt drift

Då Koncernen inte har genererat några intäkter och vinster har finansiering historiskt skett genom nyemissioner.

Bolaget har under 2016 genomfört två riktade emissioner som tillfört likvida medel. I januari 2016 slutfördes den riktade emission som en extra bolagsstämma beslutade om i december 2015 och denna tillförde Bolaget 11 MSEK, före emissionskostnader. Under andra kvartalet 2016 genomfördes den andra riktade emissionen, till Cement Fund SCSp, av aktier och warrant. Se avsnittet Väsentliga händelser under räkenskapsåret. Investeringen tecknade sig till att börja med om 63 MSEK och emissionslikviden erhöles i slutet av juni 2016. I och med att warrant ställdes ut, har Cement Fund SCSp möjlighet att teckna sig för ytterligare 31 500 000, för en likvid om ytterligare 63 MSEK. Warranterna löper fram till och med maj 2018. I och med denna investering har Crown Energy möjligheter att kunna ta fortsatta steg framåt i Bolagets utveckling och har både kort- och långsiktig finansiering säkerställd. Investeringen har och fortsätter även att tillskapa möjligheter för större investeringar med kapital och resurser i existerande projekt. I och med investeringen kunde Crown Energy betala tillbaka det utestående konvertibellånet, inklusive ränta.

Huvudplanen är att under en period om tolv månader framåt klara av alla utestående åtaganden, såväl investeringar som löpande förvaltning och återbetalning av lån med hjälp av redan genomförda emissioner. Däremot kan det inte uteslutas att Bolaget kan behöva eller vilja att inhämta kapital hos befintliga aktieägare för investeringar utöver de som beskrivits hittills. Detta kan komma att ske dels via nyemissioner, riktade- eller företrädesemissioner, eller genom andra erbjudanden till existerande aktieägare eller en kombination av ovanstående. I tillägg till detta kan finansieringsförutsättningarna komma att förändras avsevärt när transaktionen avseende ESI Group S.A. slutförs, i enlighet med vad som beskrivits bland annat i avsnittet Väsentliga händelser under räkenskapsåret och i Not 29 Förvärv ESI Group.

Årsredovisningen har upprättats med antagandet om fortsatt drift med beaktande av Bolagets nuvarande verksamhet, aktiviteter de kommande tolv månaderna och befintliga likvida medel.

VÄSENTLIGA RISKER OCH RISKHANTERING

Se Not 3 Operationella risker och Not 4 Finansiell riskhantering för en sammanställning över Koncernens väsentliga risker och riskhantering.

AKTIEN OCH ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Aktiekapitalet

Enligt Crown Energys bolagsordning som antogs den 16 december 2016 ska det emitterade aktiekapitalet vara lägst 4 277 264 SEK och högst 17 109 056 SEK. Antalet aktier ska vara lägst 145 487 301 och högst 581 949 204. Aktier kan utges i två aktieslag, stamaktier och C-aktier. Varje röstberättigad aktieägare får vid bolagsstämma rösta för fulla antalet av honom eller henne ägda och företrädda aktier utan begränsning i rösträtten. Antalet aktier av respektive slag får motsvara högst hela antalet aktier i bolaget. Stamaktier medför tio (10) röster och C-aktier medför en (1) röst. C-aktier berättigar inte till vinstutdelning eller del i Bolagets tillgångar vid Bolagets upplösning. Bolagets aktier är ej föremål för erbjudande som lämnats till följd av budplikt, inlösenrätt eller lösningsskyldighet. Bolagets aktier har ej heller varit föremål för offentligt uppköpserbjudande under innevarande eller förevarande räkenskapsår. Aktierna i Crown Energy är denominerade i SEK och har emitterats i enlighet med svensk rätt och ägarnas rättigheter förknippade med aktierna kan endast ändras i enlighet med de förfaranden som anges i aktiebolagslagen (2005:551).

C-aktien är, förutom skillnaden i röster, förenad med vissa villkor som skiljer sig från stamaktier. C-aktierna kan omvandlas till stamaktier, under vissa premisser, fram till 30 juni 2017. För mer information om C-aktien, se bolagets Bolagsordning på hemsidan.

Per 31 december 2016 har 92 497 379 stamaktier och 363 401 823 C-aktier ställts ut. C-aktierna är inte upptagna för handel på NGM Equity. Crown Energys aktiekapital uppgår per 31 december 2016 till 13 404 79 SEK. Kvotvärdet per aktie är 0,0294 SEK. Det finns inga aktier i Bolaget som inte representerar kapitalet och Bolaget innehar inga egna aktier.

För mer detaljerad information om aktien, se avsnittet Aktien, ägare och aktiekapital på sidan 19–20.

Ägarförhållanden

För information om ägarförhållanden, se avsnittet Aktien, ägare och aktiekapital på sidan 19–20.

ÅRSSTÄMMA

Ordinarie bolagsstämma kommer att hållas den 12 maj 2017, klockan 10.00 i Bolagets juristers (Baker & McKenzies) lokaler på Vasagatan 7 i Stockholm.

MODERBOLAGET

Balansräkning

Andelar i koncernföretag har ökat med 500 TSEK, vilket beror på att Moderbolaget i december 2016 givit ett aktieägartillskott till dotterbolaget Crown Energy Iraq AB på motsvarande belopp.

Kortfristiga fordringar uppgår till 12 499 (563) TSEK. Den stora förändringen avser främst det lån om 9 097 TSEK (nominellt 1 MUSD) som gavs till ESI Group SA under det fjärde kvartalet. Räntan för perioden uppgår till 64 TSEK. Lånet var en del i förvärsavtalet avseende ESI Group och syftar till att ESI Group skall kapitalisera upp sitter dotterbolag YBE Imobiliária Lda. Denna kapitalisering är ett krav i enlighet med angolansk skat-

telagstiftning för internationella investerare. För mer information och detaljer avseende förvärvet, se Not 29 Förvärv ESI Group. Utöver detta så finns under 2016 även förutbetalda kostnader hänförliga till förvärvet av ESI Group, uppgående till 1 933 TSEK. Dessa kostnader kommer i samband med tillträdet att redovisas som del av anskaffningskostnader för aktier i dotterbolag.

Likvida medel uppgick per 31 december 2016 till 25 237 TSEK, jämfört med 72 TSEK per 31 december 2015. Ökningen är hänförlig till de två riktade emissioner som i januari och juni tillförde Bolaget totalt 74 000 TSEK, före emissionskostnader.

Eget kapital uppgår till 195 683 TSEK. Ökningen sedan årsbokslutet 2015 är hänförlig till de tre riktade emissionerna som genomförts under 2016. De två första emissionerna ökade det egna kapitalet med totalt 74 000 TSEK före emissionskostnader. Den riktade underkursemissionen till Yoav Ben-Eli i december 2016, innebar enbart en emissionslikvid om 1 krona. Då det var en underkursemission gjordes en överföring skett från överkursfond till aktiekapital motsvarande kvotvärdet för de emitterade aktierna. Detta belopp uppgick till 10 684 TSEK Emissionskostnader uppgår till totalt 8 782 TSEK för de tre emissionerna och har minskat det egna kapitalet. Se Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital för mer information.

De konvertibla skuldebrev och tillhörande ränta återbetalades i sin helhet i slutet av juni 2016, se Not 19 Räntebärande lån och skulder för mer information. Crown Energy har inga övriga utestående konvertibellån.

Lån från närstående uppgår till 5 054 TSEK och har minskat netto med 1 650 TSEK sedan den 31 december 2015. Detta till följd av återbetalningar. Lånet har tidigare klassificerats som långfristiga, men till följd av att återbetalning har påkallats av långgivaren klassificeras det från och med fjärde kvartalet 2016 som kortfristigt. För mer information om lånet, se Not 26 Transaktioner med närstående.

Resultat

Moderbolagets omsättning för helåret 2016 (2015) uppgår till 395 (806) TSEK. Omsättningen under såväl 2016 som 2015 avsåg vidarefakturering av kostnader till dotterbolag. Omsättningen för enbart fjärde kvartalet uppgick till 395 (0) TSEK.

Moderbolagets resultat före skatt under helåret 2016 (2015) uppgick till 2 459 (-4 447) TSEK. Resultatet före skatt under enbart det fjärde kvartalet uppgick till 637 (1) TSEK.

Övrigt

Antal anställda i Moderbolaget uppgick till 3 (2) personer vid periodens slut. I augusti 2016 anställdes Alan Simonian, med retroaktiv lön från juni. Alan ingår i styrelsen, men kommer i och med sin anställning inte längre att erhålla något styrelsearvode.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

KRONOR (SEK)	
Balanserat resultat	-32 409 259
Överkursfond	232 722 012
Årets resultat	-2 459 759
Summa	197 852 995

Styrelsen föreslår att 197 852 995 SEK balanseras i ny räkning.

Koncernens resultaträkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Nettoomsättning	26	-	-
Övriga rörelseintäkter		-	73
Summa rörelsens intäkter		-	73
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	7	-6 090	-4 607
Personalkostnader	8	-4 863	-4 077
Av och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	13	-33	-33
Övriga rörelsekostnader		-139	-
Summa rörelsens kostnader		-11 125	-8 717
Rörelseresultat	10	-11 125	-8 644
Finansiella intäkter	9, 10	10 305	2 447
Finansiella kostnader	9, 10	-2 263	-9 380
Resultat från finansiella poster		8 042	-6 933
Resultat före skatt		-3 083	-15 577
Uppskjuten skatteintäkt	11, 20	-	-
Årets resultat		-3 083	-15 577
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-3 083	-15 577
Föreslagen utdelning per aktie, SEK		Ingen	Ingen
Genomsnittligt antal aktier, st	12	86 276 194	45 001 106
Resultat per aktie, före utspädning, SEK	12	-0,04	-0,35
Resultat per aktie, efter utspädning, SEK	12	-0,04	-0,35

Koncernens rapport över totalresultat

BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Årets resultat	-3 083	-15 577
Övrigt totalresultat för året:		
Poster vilka kan omklassificeras till resultatet:		
Valutakursdifferenser	3 371	2 699
Totala poster som kan omklassificeras till resultatet	3 371	2 699
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	3 371	2 699
Summa totalresultat för året	288	-12 878
Totalresultat hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	288	-12 878
Summa totalresultat för året	288	-12 878

Koncernens balansräkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-12-31	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	13	33	66
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	14	187 370	176 445
Summa anläggningstillgångar		187 403	176 511
Omsättningstillgångar			
Övriga fordringar	15,27	13 017	499
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	520	292
Likvida medel	17,27	26 540	156
Summa omsättningstillgångar		40 077	947
SUMMA TILLGÅNGAR		277 480	177 458
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till Moderbolagets ägare			
Aktiekapital	18	13 405	1 633
Övrigt tillskjutet kapital	18	236 722	183 276
Reserver		12 484	9 112
Upparbetat resultat inklusive årets resultat		-66 928	-63 844
Summa eget kapital		195 683	130 177
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Lån från närstående	26,27	-	6 704
Uppskjutna skatteskulder	20	15 791	14 498
Övriga avsättningar	21,27	3 517	9 250
Summa långfristiga skulder		19 308	30 452
Kortfristiga skulder			
Lån från närstående	26,27	5 054	-
Konvertibla skuldebrev	19	-	11 209
Leverantörsskulder	27	4 887	2 878
Övriga skulder	22,27	1 220	880
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	1 328	1 862
Summa kortfristiga skulder		12 489	16 829
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		277 480	177 458

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

BELOPP I SEK (TSEK)	HÄNFÖRLIGT TILL MODERBOLAGETS AKTIEÄGARE					SUMMA EGET KAPITAL
	NOT	AKTIEKAPITAL	ÖVRIGT TILLSKJUTET KAPITAL	RESERVER	BALANSERAT RESULTAT INKL ÅRETS RESULTAT	
Ingående balans per 2015-01-01		830	98 114	6 413	-48 267	57 090
Totalresultat						
Årets resultat		-	-	-	-15 577	-15 577
Övrigt totalresultat						
Valutakursdifferenser		-	-	2 699	-	2 699
Summa Totalresultat		-	-	2 699	-15 577	-12 878
Transaktioner med aktieägare						
Optionsdel KV1 2013/2016	19	-	3 219	-	-	3 219
Företrädesemission		44	4 869	-	-	4 913
Kvittningsemissioner		759	78 673	-	-	79 432
Emissionskostnader		-	-1 599	-	-	-1 599
Summa Transaktioner med aktieägare		803	85 162	-	-	85 965
Utgående balans per 2015-12-31		1 633	183 276	9 112	-63 844	130 177
Ingående balans per 2016-01-01		1 633	183 276	9 112	-63 844	130 177
Totalresultat						
Årets resultat		-	-	-	-3 083	-3 083
Valutakursdifferenser		-	-	3 371	-	3 371
Summa Totalresultat		-	-	3 371	-3 083	288
Transaktioner med aktieägare						
Konverteringar KV12013/2016	19	0	0	-	-	-
Riktad emission, januari 2016		162	10 838	-	-	11 000
Riktad emission, juni 2016		926	62 074	-	-	63 000
<i>Aktier</i>		926	43 174	-	-	44 100
<i>Warranter</i>		-	18 900	-	-	18 900
Riktad emission (underkurs), december 2016		10 684	-10 684	-	-	-
Emissionskostnader		-	-8 782	-	-	-8 782
Summa Transaktioner med aktieägare		11 772	53 446	-	-	65 218
Utgående balans per 2016-12-31		13 405	236 722	12 484	-66 928	195 683

Koncernens rapport över kassaflöden

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-11 125	-8 644
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:			
- Övriga ej kassapåverkande poster		172	-39
Erhållen ränta		0	0
Erlagd ränta		0	-100
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-10 953	-8 783
Förändringar i rörelsekapital:			
- Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		-775	88
- Ökning/minskning övriga kortfristiga skulder		526	162
Summa förändringar i rörelsekapital		-249	250
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-11 202	-8 533
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Förvärv av dotterföretag, efter avdrag för förvärvade likvida medel	25	-	7
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	14	-3 106	-28 702
Kortfristigt lån till ESI Group	29	-9 097	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-12 203	-28 695
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Riktade emissioner		74 000	-
Konvertibelemission	19	-	-
Företrädesemission		-	4 912
Periodens emissionskostnader		-8 743	-1 599
Erlagd ränta konvertibla skuldebrev	19	-1 606	-1 228
Återbetalning konvertibelt skuldebrev	19	-12 211	-
Upptagna lån	26	-	800
Amortering av lån	26	-1 650	-200
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		49 790	2 685
Periodens kassaflöde		26 385	-34 543
Likvida medel vid periodens början		156	34 626
Kursdifferens i likvida medel		0	73
Likvida medel vid periodens slut	17	26 541	156

Koncernens rapport över kassaflöden forts.

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Tilläggsupplysningar till kassaflöde			
Övriga poster ej kassapåverkande:			
Omvärdering teckningsoptioner		0	0
Orealiserade valutakurseffekter		139	-72
Avskrivningar		33	33
Summa Övriga poster ej kassapåverkande		172	-39

Moderbolagets resultaträkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Nettoomsättning		395	806
Övriga rörelseintäkter		-	137
Summa rörelsens intäkter		395	943
Övriga externa kostnader	7	-3 812	-3 443
Personalkostnader	8	-4 863	-4 077
Avskrivningar materiella anläggningstillgångar	13, 14	-33	-33
Övriga rörelsekostnader	10	-127	-
Summa rörelsens kostnader		-8 835	-7 553
Rörelseresultat		-8 440	-6 610
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9, 10	12 592	11 094
Räntekostnader och liknande resultatposter	9, 10	-1 693	-8 931
Resultat från finansiella poster		10 899	2 163
Resultat före skatt		2 459	-4 447
Skatt på årets resultat	11,19	-	-
Årets resultat		2 459	-4 447

Moderbolagets totalresultat

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Årets resultat		2 459	-4 447
Övrigt totalresultat:			
<i>Totala poster vilka kan omklassificeras till resultatet</i>		-	-
Övrigt totalresultat		-	-
Summa totalresultat		2 459	-4 447
Totalresultat hänförligt till:			
Moderföretagets aktieägare		2 459	-4 447

Moderbolagets balansräkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-12-31	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	13	33	66
Summa materiella anläggningstillgångar		33	66
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	24	20 704	20 204
Fordringar hos koncernföretag		165 988	21 244
Summa finansiella anläggningstillgångar		186 692	41 448
Summa anläggningstillgångar		186 725	41 514
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		-	127 342
Övriga kortfristiga fordringar	15	10 050	272
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	2 449	292
Summa kortfristiga fordringar		12 499	127 906
Kassa och bank	17	25 237	72
Summa omsättningstillgångar		37 736	127 978
SUMMA TILLGÅNGAR		224 461	169 492

Moderbolagets balansräkning forts.

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-12-31	2015-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital	18	13 405	1 633
Summa bundet eget kapital		13 405	1 633
Fritt eget kapital			
Överkursfond	18	232 722	179 276
Balanserat resultat		-32 409	-27 962
Årets resultat		2 459	-4 447
Summa fritt eget kapital		202 772	146 867
Summa eget kapital		216 177	148 500
Långfristiga skulder			
Lån närstående	26	-	6 704
Summa långfristiga skulder		-	6 704
Kortfristiga skulder			
Lån närstående	26	5 054	-
Konvertibla skuldebrev	19	-	11 209
Leverantörsskulder		2 040	1 144
Övriga skulder	22	150	98
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	1 040	1 837
Summa kortfristiga skulder		8 284	14 288
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		224 461	169 492

Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	AKTIEKAPITAL	ÖVERKURS-FOND	BALANSERAT RESULTAT	ÅRETS RESULTAT	SUMMA EGET KAPITAL
Eget kapital per 2015-01-01		830	94 114	-10 997	-16 965	66 982
Resultatdisposition enligt beslut vid bolagsstämma		-	-	-16 965	16 965	-
Totalresultat						
Årets resultat		-	-	-	-4 447	-4 447
Övrigt totalresultat		-	-	-	-	-
Summa totalresultat		-	-	-	-4 447	-4 447
Transaktioner med aktieägare						
Optionsdel KV1 2013/2016	19	-	3 219	-	-	3 219
Företrädesemission		44	4 869	-	-	4 913
Kvittningsemissioner		759	78 673	-	-	79 432
Emissionskostnader		-	-1 599	-	-	-1 599
Summa transaktioner med aktieägare		803	85 162	-	-	85 965
Eget kapital per 2015-12-31		1 633	179 276	-27 962	-4 447	148 500
Eget kapital per 2016-01-01		1 633	179 276	-27 962	-4 447	148 500
Resultatdisposition enligt beslut vid bolagsstämma		-	-	-4 447	4 447	-
Totalresultat						
Årets resultat		-	-	-	2 459	2 459
Övrigt totalresultat		-	-	-	-	-
Summa totalresultat		-	-	-	2 459	2 459
Transaktioner med aktieägare						
Konverteringar KV1 2013/2016	19	0	0	-	-	-
Riktad emission, januari 2016		162	10 838	-	-	11 000
Riktad emission, juni 2016		926	62 074	-	-	63 000
<i>Aktier</i>		926	43 174	-	-	44 100
<i>Warranter</i>		-	18 900	-	-	18 900
Riktad emission (underkurs), december 2016		10 684	-10 684	-	-	-
Emissionskostnader		-	-8 782	-	-	-8 782
Summa transaktioner med aktieägare		11 772	53 446	-	-	65 218
Eget kapital per 2016-12-31		13 405	232 722	-32 409	2 459	216 177

Moderbolagets rapport över kassaflöden

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		-8 440	-6 610
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:			
- Övriga ej kassapåverkande poster		356	359
Erhållen ränta		0	0
Erlagd ränta		0	-9
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-8 084	-6 260
Förändringar i rörelsekapital:			
- Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		-5 806	-56 307
- Ökning/minskning övriga kortfristiga skulder		1 027	25 968
Summa förändringar i rörelsekapital		-4 779	-30 339
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-12 863	-36 599
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Aktieägartillskott till dotterbolag	24	-500	-500
Kortfristigt lån ESI Group	29	-9 097	-
Förutbetalda transaktionskostnader ESI Group		-2 165	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-11 762	-500
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Nyemission		74 000	3 314
Periodens emissionskostnader		-8 743	-
Erlagd ränta konvertibla skuldebrev	19	-1 606	-1 228
Återbetalning konvertibelt skuldebrev	19	-12 211	-
Upptagna lån	26	-	800
Amortering av lån	26	-1 650	-200
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		49 790	2 686
Periodens kassaflöde		25 165	-34 413
Likvida medel vid periodens början		72	34 485
Likvida medel vid periodens slut	17	25 237	72

Moderbolagets rapport över kassaflöden forts.

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Tilläggsupplysningar till kassaflöde			
Övriga poster ej kassapåverkande:			
<i>Orealiserade valutakurseffekter</i>		323	326
<i>Avskrivningar</i>		33	33
Summa Övriga poster ej kassapåverkande		356	47
Följande komponenter ingår i likvida medel:			
Kassa och bank		25 237	-69 112
Summa likvida medel		25 237	-69 112

Noter

NOT 1 ALLMÄN INFORMATION

Crown Energy AB (publ) ("Moderbolaget"), organisationsnummer 556804-8598, med dess dotterbolag ("Crown Energy", "Bolaget" eller sammantaget "Koncernen"), är en internationell olje- och gaskoncern som fokuserar på prospekteringsmöjligheter med stor potential avseende utvinningsbara reserver för olje- och gasprojekt i underexploaterade områden. Koncernen fokuserar idag på Ekvatori- alguinea (Block P), Sydafrika (Block 2B), Madagaskar (3108 Manja) och Irak (Salah ad-Din).

Moderbolaget är ett aktiebolag registrerat i Sverige och har sitt säte i Stockholm. Moderbolaget är noterat på NGM Equity. Besöks- adressen till huvudkontoret är Norrlandsgatan 18, 111 43 Stockholm.

Styrelsen har den 8 april 2016 godkänt denna koncernredovisning för offentliggörande.

Samtliga belopp redovisas i tusental svenska kronor (TSEK) om inte annat anges. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER

2.1 Grund för rapporternas upprättande

Crown Energys koncernredovisning har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner, International Financial Reporting Standards ("IFRS") och tolkningar från International Financial Reporting Interpretations Committee ("IFRIC") sådana de antagits av EU. Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden förutom finansiella instrument som är värderade till verkligt värde via resultaträkningen.

Moderbolagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2, Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. I de fall Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen anges detta separat i slutet av denna not.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges i not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål.

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges.

2.2 Ändringar i redovisningsprinciper och upplysningar

ÄRL - Förändringar som tillämpas av Moderbolaget och Koncernen I och med att EU har antagit ett nytt direktiv för årsredovisning och koncernredovisning har ÄRL ändrats. Ändringarna trädde i kraft den 1 januari 2016 och har tillämpats av Crown Energy sedan dess. Förändringarna har inte haft någon påverkan på Crown Energys finansiella rapporter, däremot har förändringarna påverkat viss utformning av årsredovisningen samt vissa upplysningar.

- Vinstdispositionen redovisas numera såväl i förvaltningsberättelse som i notapparat
- Upplysning om väsentliga händelser efter balansdagen ska lämnas i not och inte i förvaltningsberättelsen
- Begreppet ansvarsförbindelser (i moderbolaget) ersätts av begreppet eventalförpliktelser. Det vill säga begreppen överens-

stämmer numera mellan koncernen och moderbolaget.

- Ställda säkerheter och eventalförpliktelser (i moderbolaget) redovisas inte längre inom linjen i anslutning till balansräkningen utan enbart i not. Detta innebär att sättet att redovisa dessa poster numera överensstämmer mellan koncernen och moderbolaget.

IFRS - Nya och ändrade standarder som tillämpas av Koncernen

Vad gäller nya och ändrade standarder och tolkningar som har publicerats och ska tillämpas för första gången för räkenskapsår som börjar 1 januari 2016 eller senare, var dessa mycket få och medförde inte någon påverkan på Crown Energys finansiella rapportering.

Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som ännu inte har trätt i kraft och som inte har tillämpats i förtid av koncernen

Ett antal nya standarder och ändringar av tolkningar och befintliga standarder träder ikraft för räkenskapsår som börjar efter 1 januari 2016 och har inte tillämpats vid upprättandet av koncernens finansiella rapporter. Inga av dessa förväntas ha någon väsentlig inverkan på koncernens finansiella rapporter med undantag av de som följer nedan:

- *IFRS 9 - "Financial instruments"* hanterar värdering och klassificering av finansiella tillgångar och skulder och den fullständiga versionen av rekommendationen gavs ut i juli 2014. IFRS 9 ersätter de delar av IAS 39 som hanterar klassificering och värdering av finansiella instrument. IFRS 9 anger att finansiella tillgångar ska klassificeras i tre olika värderingskategorier; upplupet anskaffningsvärde, värdering till verkligt värde över övrigt totalresultat eller verkligt värde över resultaträkningen. Hur ett instrument ska klassificeras beror på företagets affärsmodell och instrumentets karaktäristika. Investeringar i eget kapitalinstrument ska redovisas till verkligt värde över resultaträkningen men det finns även en möjlighet att vid första redovisningstillfället redovisa instrumentet till verkligt värde över övrigt totalresultat. Ingen omklassificering till resultaträkningen kommer då ske vid avyttring av instrumentet. IFRS 9 inför också en ny modell för beräkning av kreditförlustreserv och även säkringsdokumentationen ändras något jämfört med den som tas fram under IAS 39. Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2018. Tidigare tillämpning är tillåten. Koncernen har ännu inte utvärderat effekterna av införandet av standarden.

- *Amendments to IAS 7 - "Disclosure Initiative"*. Ett företag måste förklara förändringar i skulder som hör till finansieringsverksamheten. Detta inkluderar förändringar i kassaflöden (till exempel upptagande och återbetalning av lån) och ej kassaflödespåverkande poster som förvärv, avyttringar, upplupna räntor och realiserade valutakursdifferenser.

Förändringar i finansiella tillgångar måste ingå i denna upplysning om kassaflöden ingick (eller kommer att ingå) i kassaflöden från finansieringsverksamheten. Detta kan förekomma exempelvis då tillgångar som säkrar skulder som uppkommit ur finansiella skulder. Företag får inkludera förändringar i andra poster som en del av denna upplysning, exempelvis genom att inkludera en nettoskuld avstämning. Poster som inte härrör till finansieringsaktiviteter måste i sådana fall redovisas separat.

Informationen kan lämnas i tabellform som en analys av förändringar mellan ingående och utgående balanser, men formatet regleras inte i standarden.

Standarden ska tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2017. Förändringarna kommer att öka Koncernens upplysningar

NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts

vad gäller förändringar i kassaflöden från finansieringsverksamheten. Informationen kommer att lämnas i tabellform.

Övriga förändringar av standarder och tolkningsuttalanden som ännu inte har trätt i kraft, bedöms inte få någon väsentlig påverkan på koncernens redovisningsprinciper eller finansiella ställning.

2.3 Koncernredovisning

Dotterföretag

Dotterföretag är alla företag (inklusive strukturerade företag) över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Vid förvärv av ett dotterföretag fastställer Koncernen huruvida förvärvet är ett rörelseförvärv, dvs. de förvärvade tillgångarna och övertagna skulderna utgör en verksamhet/rörelse. Om det förvärvade dotterföretaget inte kan definieras som en verksamhet/rörelse, redovisas transaktionen som ett förvärv av tillgångar.

Förvärv av verksamheter

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag utgörs av verkligt värde på överlätna tillgångar, skulder som koncernen ådrar sig till tidigare ägare av det förvärvade bolaget och de aktier som emitterats av koncernen. I köpeskillingen ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskillning. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. För varje förvärv dvs. förvärv för förvärv avgör koncernen om innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel i det redovisade värdet av det förvärvade företagens identifierbara nettotillgångar.

Utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet kostnadsförs i takt med att de uppkommer.

Om rörelseförvärvet genomförs i flera steg omvärderas de tidigare egetkapitalandelarna i det förvärvade företaget till dess verkliga värde vid förvärvstidpunkten. Eventuellt uppkommen vinst eller förlust till följd av omvärderingen redovisas i resultatet.

Varje villkorad köpeskillning som ska överföras av koncernen redovisas till verkligt värde vid förvärvstidpunkten. Efterföljande ändringar av verkligt värde av en villkorad köpeskillning som klassificerats som en tillgång eller skuld redovisas i enlighet med IAS 39 antingen i resultaträkningen eller i övrigt totalresultat. Villkorad köpeskillning som klassificeras som eget kapital omvärderas inte och efterföljande reglering redovisas i eget kapital.

Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventualförpliktelser i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen, oavsett omfattning på eventuell minoritetsintresse. Det överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på Koncernens andel av identifierbara förvärvade tillgångar, skulder och eventualförpliktelser redovisas som goodwill. Om anskaffningsvärdet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterbolagets tillgångar, skulder och eventualförpliktelser redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Förvärv av dotterföretag som inte utgör en verksamhet/rörelse

I de fall det förvärvade dotterföretaget inte bedöms uppfylla kriterierna för en verksamhet/rörelse, skall transaktionen redovisas som ett förvärv av tillgångar och ska då följa redovisningen för respektive tillgångs redovisningsstandard. Anskaffningsvärdet fördelas då på de enskilda identifierbara tillgångarna och skulderna med grund i deras relativa verkliga värden vid anskaffningstidpunkten. Ett sådant förvärv ger inte upphov till goodwill. Utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet aktiveras som en del av anskaffningsvärdet.

Övrigt

Koncerninterna transaktioner och balansposter samt orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernbolag elimineras. Även orealiserade förluster elimineras, men eventuella förluster betraktas som en indikation på att ett nedskrivningsbehov kan föreligga. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av Koncernens principer.

Samarbetsarrangemang

Ett innehav i ett samarbetsarrangemang (eng. joint arrangements) klassificeras antingen som en gemensam verksamhet (eng. joint operations) eller ett joint venture beroende på de kontraktuella rättigheterna och skyldigheterna varje investerare har. En gemensam verksamhet uppkommer då parterna som har gemensam kontroll över arrangemanget, har direkt rätt till tillgångarna och åtagande för skulderna i arrangemanget. I ett sådant arrangemang ska tillgångar, skulder, intäkter och kostnader redovisas utifrån innehavarens andel av dessa, det vill säga, enligt klyvningsmetoden. Ett joint venture uppkommer då parterna som har gemensam kontroll har rätt till nettotillgångarna i arrangemanget. I ett sådant arrangemang ska innehavaren redovisa sin andel enligt kapitalandelsmetoden.

Crown Energy har utvärderat sina samarbetsavtal och i dagsläget finns två samarbetsarrangemang, och avser licensandelarna i Block P (PDA) i Ekvatorialguinea och Block 2B i Sydafrika.

– Block P (PDA): Utifrån samarbetsavtalets villkor och Crown Energys andel, har Crown Energy inte ett gemensamt inflytande över arrangemanget och är således inte part i en gemensam verksamhet. Crown Energy är en så kallad part som deltar i ett samarbetsarrangemang.

– Block 2B: Till följd av utfarmningen av delar av licensen, har Crown Energys andel minskat väsentligt. Till följd av detta har Crown Energy inte längre ett gemensamt inflytande över arrangemanget och är således inte part i en gemensam verksamhet. Crown Energy är liksom i fallet ovan, en så kallad part som deltar i ett samarbetsarrangemang.

I båda fallen har Crown Energy rättigheter till tillgångarna och förpliktelser avseende de skulder som härrör från den gemensamma verksamheten. Detta innebär att Crown Energy redovisar sin andel i dessa licenser i enlighet med IFRS 6 Prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar.

Se ytterligare beskrivning hur dessa samarbetsarrangemang hanteras i redovisningen i avsnitt 2.7 Prospekterings- och utvärderingstillgångar.

2.4 Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I Koncernen har denna funktion identifierats som styrgruppen som fattar strategiska beslut, d.v.s. styrelsen i samråd tillsammans med VD. I nuläget bedöms Koncernen endast ha ett segment vilket innebär att upplysningarna blir begränsade. Då Koncernen heller inte har några intäkter, innebär detta att Koncernen enbart lämnar information om anläggningstillgångar fördelade över geografiska områden.

2.5 Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapportvaluta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i Koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksam (funktionell valuta). Bolagets dotterbolag Amicoh Resources Ltd samt Simbo Petroleum No.2 Ltd använder USD som funktionell valuta. I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK), som är Moderbolagets funktionella valuta och rapportvaluta.

Utländska koncernföretags balans- och resultaträkningar omräknas enligt dagskursmetoden. Samtliga tillgångar och skulder i dotterbolagen omräknas till balansdagens kurs medan resultaträk-

NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts

ningarna omräknas till genomsnittskurs för året förutom där det ansetts mer relevant att använda transaktionsdagens kurs. Goodwill och justeringar av verkligt värde som uppkommer vid förvärv av en utlandsverksamhet behandlas som tillgångar och skulder hos denna verksamhet och omräknas även dessa till balansdagens kurs. Omräkningsdifferenser som uppstår hänförliga till omräkning av utlandsverksamheter redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i övrigt totalresultat.

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Valutakursvinster och förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs, redovisas i resultaträkningen. Valutakursdifferenser på utlåning och upplåning redovisas i finansnettot, medan övriga valutakursdifferenser ingår i rörelseresultatet.

Valutakurser

Vid framtagandet av de finansiella räkenskaperna (konsolidering, bokslut etc.) i denna rapport har följande valutakurser använts:

VALUTA	BALANS-DAGSKURS 2016	GENOM-SNITTLIG KURS 2016	BALANS-DAGSKURS 2015	GENOM-SNITTLIG KURS 2015
1 USD motsvarar i SEK	9,0971	8,7248	8,3524	8,0821
1 GBP motsvarar i SEK	11,1787	11,7786	12,3785	12,2587

2.6 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter direkt hänförliga till förvärvet av tillgången. Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt.

Tillgångarnas restvärde och nyttjandeperiod prövas varje balansdag och justeras vid behov.

De materiella anläggningstillgångarna består per 31 december 2016 enbart av kontorsinventarier. Nyttjandeperioden har bedömts att vara fem år avseende dessa inventarier. Avskrivning sker linjärt över nyttjandeperioden.

I resultaträkningen belastas rörelseresultatet med avskrivningar enligt plan. Planenliga avskrivningar har skett med 20% på anskaffningsvärdet för inventarier.

2.7 Prospekterings- och utvärderingstillgångar (immateriella tillgångar)**Redovisning av kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad**

Koncernen följer IFRS 6 Prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar, vid redovisningen av uppkomna prospekterings- och utvärderingsutgifter. Prospekterings- och utvärderingstillgångar redovisas initialt till anskaffningsvärdet, under förutsättningen att det är sannolikt att de kommer att generera framtida ekonomiska fördelar. Alla kostnader för anskaffning av koncessioner, licenser eller andelar i produktionsdelningsavtal samt för tekniska undersökningar, borrhoring och utveckling av sådana intressen aktiveras. Detta inkluderar aktivering av framtida avveckling och återställandekostnader.

Prospekterings- och utvärderingstillgångar kan klassificeras som både materiella och immateriella tillgångar. Klassificeringen ska ske konsekvent över tiden. Koncernen innehar för tillfället enbart immateriella tillgångar.

Avskrivning

Prospekterings- och utvärderingstillgångar som klassificeras som immateriella anläggningstillgångar är ej föremål för avskrivningar. Istället ska tillgångarna löpande utvärderas huruvida ett eventuellt nedskrivningsbehov föreligger. Då koncernen enbart innehar immateriella anläggningstillgångar, har ingen avskrivning skett under redovisade perioder.

Nedskrivning

Prospekterings- och utvärderingstillgångarnas nedskrivningsbehov prövas när fakta och omständigheter tyder på att det redovisade värdet för en tillgång kan överstiga dess återvinningsvärde. Exempel på omständigheter som kan indikera att ett nedskrivningsbehov kan finnas är då tidsfristen för prospekteringsperioden har löpt ut och/eller kommer att löpa ut inom en nära framtid, inga planer finns för ytterligare prospektering, prospektering och utvärdering har inte lett till några upptäckter av kommersiell storlek eller då förutsättningarna försämrats vad gäller återvinning av värdet vid en försäljning. Nedskrivningsbehovet prövas per kassagenererande enhet, vilket i Koncernens fall utgörs av varje enskilt förvärvat licens- och koncessionsrättighet samt del av eventuell oljefyndighet i respektive land där verksamheten bedrivs. En nedskrivning redovisas i enlighet med IAS 36, när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen redovisas över resultaträkningen.

Har nedskrivningar tidigare gjorts, sker minst en gång per år en bedömning om det finns några indikationer på att nedskrivningen borde återföras.

Omklassificering till olje- och gastillgångar

När den tekniska möjligheten och den kommersiella genomförbarheten av att utvinna olja och gas kan påvisas, klassificeras inte tillgångarna längre som prospekterings- och utvärderingstillgång, utan som en olje- eller gastillgång. Omklassificering kommer då att ske, varpå redovisning sker i enlighet med IAS 16 och IAS 38.

Olje- och gastillgångar består dels av omklassificerade prospekterings- och utvärderingstillgångar samt av aktiverade utbyggnadskostnader. I samband med produktionsstart påbörjas avskrivning för aktuell tillgång. Tillgångarna prövas regelbundet för nedskrivningsbehov och vid bedömt behov kostnadsförs tillgången i form av en nedskrivning över resultaträkningen.

Olje- och gastillgångar kategoriseras som antingen producerande eller icke-producerande. Bolaget tillämpar "successful efforts method", vilket innebär att när prospekteringen av ett projekt slutförs, prövas om projektet ska överföras till producerande tillgångar eller överges. Om projektet överges kostnadsförs samtliga nedlagda kostnader vid denna tidpunkt.

Koncernen innehar i dagsläget inga tillgångar klassificerade som olje- och gastillgångar.

Gemensamt ägda tillgångar i form av licenser

Koncernens andelar i gemensamt kontrollerade tillgångar i form av licenser baseras på andelen i licensen. Licenserna som Koncernen innehar bedöms vara helägda eller gemensamt ägda tillgångar. Koncernens finansiella rapportering reflekterar koncernens andel av investeringar i licenserna.

Per 31 december 2016 har Koncernen två gemensamt ägda tillgångar, vilka är Block P i Ekvatorialguinea och Block 2B i Sydafrika. Crown innehar 5% respektive 10% i dessa licenser och är inte s.k. operatör. Prospekterings- och utvärderingsarbetet sköts främst av operatören. Årligen sätts en budget för licensen, vilken samtliga medverkande partners ska godkänna. Utifrån dessa budgeterade utgifter utför sedan operatören överenskommet arbete. Utgifterna för detta arbete vidarefaktureras övriga partners baserat på varje partners ägda andel. Crown aktiverar dessa utgifter som prospekterings- och utvärderingstillgångar.

NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts

Utfarmning

Utfarmning sker i enlighet med principerna i IFRS 6 i de fall det rör sig om prospekterings- och utvärderingstillgångar. Crown Energy redovisar kontantbetalningar direkt mot tillgången och behåller uppbokad andel av tillgången minskad med erhållen kontantbetalning. Detta innebär att inga intäkter redovisas i samband med utfarmningen om inte kontantbetalningen överstiger bokfört värde på utfarmad tillgång. På transaktionsdagen sker ingen redovisning avseende framtida betalningar.

Om en utfarmning avser olje- och gastillgångar sker redovisning i enlighet med principerna i IAS 16. Crown Energy bokar då ut det redovisade värdet på tillgången i proportion till den ägarandel som farmas ut och redovisar eventuella framtida betalningar i balansräkningen. Efter att eventuell erhållen betalning bokförts, vilken utgör del av transaktion, redovisas en realisationsvinst eller förlust i resultaträkningen. Efter slutförandet av transaktionen, bedömer Crown Energy de kassagenererande enheterna med avseende på nedskrivningsbehov. Nedskrivningar belastar resultaträkningen.

2.8 Finansiella instrument

Allmänna principer

Köp och försäljningar av finansiella tillgångar och skulder redovisas på affärsdagen – det datum då Koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången eller skulden. Finansiella tillgångar och skulder redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar och skulder som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen. Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas första gången till verkligt värde, medan hänförliga transaktionskostnader redovisas i resultaträkningen. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförts och Koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet har fullgjorts eller på annat sätt utsläcks.

Lånefordringar, kundfordringar och övriga finansiella skulder redovisas efter anskaffningstidpunkten till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Koncernen innehar i nuläget finansiella instrument i kategorierna Lånefordringar och Övriga finansiella skulder.

Finansiella tillgångar och skulder kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen, endast när det finns en legal rätt att kvitta de redovisade beloppen och en avsikt att reglera dem med ett nettobelopp eller att samtidigt realisera tillgången och reglera skulden.

Lånefordringar

Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången förvärvades. Ledningen fastställer klassificeringen av de finansiella tillgångarna vid det första redovisningstillfället och omprövar detta beslut vid varje rapporteringstillfälle. Lånefordringar är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. De ingår i omsättnings-tillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens lånefordringar redovisas som Övriga fordringar i balansräkningen. Även likvida medel ingår i denna kategori.

Koncernen bedömer per varje balansdag om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar. Nedskrivning av Koncernens lånefordringar sker när det ej är troligt att gäldenären kan uppfylla sina åtaganden.

Övriga finansiella skulder

Till denna kategori räknas lån och övriga finansiella skulder, exempelvis leverantörsskulder. Koncernens upplåning omfattar lån från närstående samt konvertibla skuldebrev.

Långfristiga övriga avsättningar, leverantörsskulder samt övriga kortfristiga skulder klassificeras som Övriga finansiella skulder.

Dessa finansiella skulder redovisas inledningsvis till verkligt värde

och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Skulder kortare än tre månader redovisas till anskaffningsvärde.

2.9 Likvida medel

Likvida medel ingår kassa, banktillgodohavanden och övriga kortfristiga placeringar med förfallodag inom tre månader från anskaffningstidpunkten.

2.10 Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya aktier redovisas, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

2.11 Leverantörsskulder

Leverantörsskulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Redovisat värde för leverantörsskulder förutsätts motsvara dess verkliga värde, eftersom denna post är kortfristig till sin natur. Detta innebär att leverantörsskulder värderas utan diskontering till nominellt anskaffningsvärde.

2.12 Upplåning

Upplåning redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde och eventuell skillnad mellan erhållt belopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalningsbeloppet redovisas i resultaträkningen fördelat över låneperioden, med tillämpning av effektivräntemetoden.

För närvarande utgörs koncernens upplåning av ett räntefritt lån från närstående samt konvertibla skuldebrev.

Upplåning klassificeras som regel som kortfristiga skulder om inte koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter balansdagen. Lån från närstående klassificeras numera som en kortfristig skuld och detta lån redovisas till anskaffningsvärde. Omklassificering från långfristig till kortfristig skuld beror på att återbetalning har påkallats under 2016. Eventuella lånekostnader redovisas i resultaträkningen i den period till vilken de hänförs sig.

2.13 Sammansatta finansiella instrument

De sammansatta finansiella instrument som koncernen emitterat omfattar konvertibla skuldebrev där innehavaren kan kräva att de konverteras till aktier, och där antalet aktier som ska emitteras inte påverkas av förändringar i aktiernas verkliga värde.

Skulldelen i ett sammansatt finansiellt instrument redovisas inledningsvis till verkligt värde för en liknande skuld som inte medför rätt till konvertering till aktier. Egetkapitaldelen redovisas inledningsvis som skillnaden mellan verkligt värde för hela det sammansatta finansiella instrumentet och skulddelens verkliga värde. Skuldens verkliga värde vid emissionstidpunkten beräknas genom att de framtida betalningsflödena diskonteras med den aktuella marknadsräntan för en liknande skuld, utan rätt till konvertering. Eventuell uppskjuten skatt hänförlig till skulden vid emissionstidpunkten avräknas från det redovisade värdet av egetkapitalinstrumentet. Direkt hänförliga transaktionskostnader fördelas på skuld- respektive egetkapitaldelen i proportion till deras initiala redovisade värden.

Efter anskaffningstidpunkten värderas skulddelen av ett sammansatt finansiellt instrument till upplupet anskaffningsvärde genom användande av effektivräntemetoden. Egetkapitaldelen av ett sammansatt finansiellt instrument omvärderas inte efter anskaffningstidpunkten. Räntekostnaden redovisas i periodens resultat och beräknas med effektivräntemetoden.

De konvertibla skuldebrev klassificeras som kortfristiga respektive långfristiga skulder, beroende på hur lång tid som kvarstår till skuldebrevens förfallodag.

NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts**2.14 Aktuell och uppskjuten skatt**

Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutade eller i praktiken beslutade i de länder där Moderbolagets dotterföretag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter.

Uppskjuten skatt redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dessas redovisade värden i koncernredovisningen. Den uppskjutna skatten redovisas emellertid inte om den uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är ett rörelseförvärv och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och -lagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som uppkommer på andelar i dotterföretag, förutom där tidpunkten för återföring av den temporära skillnaden kan styras av Koncernen och det är sannolikt att den temporära skillnaden inte kommer att återföras inom överskådlig framtid.

2.15 Ersättningar till anställda

Personalen är anställd i det svenska moderbolaget.

Pensioner

Koncernen har enbart avgiftsbestämda pensionsplaner. I avgiftsbestämda planer betalar moderbolaget 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.

Ersättning vid uppsägning

Ersättning vid uppsägning utgår när en anställds anställning sagts upp av Koncernen före normal pensionstidpunkt eller då en anställd accepterar frivillig avgång i utbyte mot sådana ersättningar. En avsättning redovisas i samband med uppsägningar av personal endast om Koncernen bevisligen är förpliktigt att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Förmåner som förfaller mer än 12 månader efter balansdagen diskonteras till nuvärde.

2.16 Avsättningar, ansvarsförbindelser och eventalförpliktelser

Avsättningar redovisas när Koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser, det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet, och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt. Inga avsättningar görs för framtida rörelseföruster. Avsättningarna värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen. Härvid används en diskonteringsränta före skatt som återspeglar en aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med avsättningen. Den ökning av avsättningen som beror på att tid förflyter redovisas som räntekostnad.

I dagsläget finns i inga avsättningar hänförliga till förpliktelser för framtida återställningskostnader.

En eventalförpliktelse är en möjlig förpliktelse som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av en eller flera osäkra framtida händelser. En eventalförpliktelse kan även utgöras av en befintlig förpliktelse som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas alternativt att förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet. Ansvarsförbindelser är i förekommande fall värderade till diskonterat värde.

2.17 Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas för sålda varor och tjänster i den löpande verksamheten. Intäkter redovisas exklusive mervärdesskatt, returer och rabatter samt efter eliminering av koncernintern försäljning. Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla bolaget.

Hitintills har inte någon produktion av olja och gas förekommit varvid några intäkter hänförliga till produktion inte har redovisats. Eventuella tekniska tjänster som utförts av inhyrda konsulter för Crown Energy's räkning men som ska delas med andra externa parter redovisas i den redovisningsperiod då tjänsterna utförts som övriga intäkter.

Ränteintäkter intäktsredovisas fördelat över löptiden med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.18 Leasing

Leasing där en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägande behålls av leasegivaren klassificeras som operationell leasing. Betalningar som görs under leasingperioden (efter avdrag för eventuella incitament från leasegivaren) kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

Leasing av anläggningstillgångar, där Crown Energy i allt väsentligt innehar de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet, klassificeras som finansiell leasing. För närvarande disponerar koncernen ej några tillgångar via leasing.

2.19 Utdelningar

Utdelning till Moderbolagets aktieägare redovisas som skuld i Koncernens finansiella rapporter i den period då utdelningen godkänns av Moderbolagets aktieägare. Hittills har ingen utdelning skett till aktieägarna.

2.20 Resultat per aktie

Beräkningen av resultat per aktie baseras på periodens resultat (totalt, från kvarvarande respektive från avvecklade verksamheter) i koncernen hänförligt till moderbolagets aktieägare och på det vägda genomsnittliga antalet aktier utestående under perioden. Vid beräkningen av resultat per aktie efter utspädning justeras resultatet och det genomsnittliga antalet aktier för att ta hänsyn till effekter av utspädande potentiella stamaktier.

Utspädning från optioner uppstår endast när lösenkursen är lägre än aktiernas marknadsvärde. Konvertibler respektive optioner anses inte vara utspädande om de medför att resultat per aktie från kvarvarande verksamhet skulle bli bättre (större vinst eller mindre förlust) efter utspädning än före utspädning.

2.21 Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget tillämpar RFR2 Redovisning för juridiska personer.

Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen i de fall som anges nedan.

Uppställningsform för resultat- och balansräkning

Moderbolaget använder de uppställningsformer som anges i årsredovisningslagen, vilket bland annat medför att en annan presentation av eget kapital tillämpas och att avsättningar redovisas under en egen rubrik i balansräkningen.

Aktier i dotterbolag

Aktier i dotterbolag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. Erhållna utdelningar redovisas som intäkter när rätten att erhålla betalning har fastställts. Därefter sker en nedskrivningsprövning av andelarna till vilket utdelningen hänförs. När det finns en indikation på att aktier och andelar i dotterbolag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning. Nedskrivningar

NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts

redovisas i posten Resultat från andelar i koncernbolag. Till anskaffningsvärdet hänförs även transaktionsrelaterade utgifter, till skillnad från i koncernen där transaktionsutgifter normalt sett kostnadsförs i den period de uppkommer.

Aktieägartillskott

Lämnade aktieägartillskott redovisas som en ökning av värdet på aktier och andelar. En bedömning görs därefter av huruvida det föreligger ett behov av nedskrivning av värdet på aktier och andelar ifråga.

NOT 3 OPERATIONELLA RISKER

Crown Energys verksamhet är föremål för alla de risker och osäkerheter som verksamheter inriktade på prospektering samt förvärv, utbyggnad, produktion och försäljning av olja och gas är förknippade med. Dessa risker kan inte ens med en kombination av erfarenhet och kunskap samt noggrann utvärdering helt undvikas.

3.1 Verksamhets- och branschrelaterade risker

BESKRIVNING AV RISKER	RISKHANTERING	UTFALL 2016/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR
>>> Återkallade eller avbrutna licenser			
<p>Bolagets prospektering är beroende av koncessioner och/eller tillstånd som beviljas av regeringar och myndigheter. Ansökningar om framtida koncessioner/tillstånd kan komma att avslås och nuvarande koncessioner/tillstånd kan komma att beläggas med restriktioner eller återkallas av behörigt organ. Även om koncessioner och/eller tillstånd normalt kan förnyas efter att de löpt ut kan inga garantier lämnas om att så kommer att ske, och i så fall, på vilka villkor. Om Bolaget inte svarar mot de förpliktelser och villkor avseende verksamhet och kostnader som krävs för att erhålla koncession och/eller tillstånd kan det medföra en mindre andel i, eller förlust av, sådana tillstånd samt krav på skadestånd, vilket kan komma att påverka Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning negativt.</p>	<p>Crown Energy har en god dialog med samtliga berörda myndigheter. Tydlig kommunikation sker regelbundet genom möten med myndigheterna och eventuella övriga delägare i licenserna.</p>	<p>Under 2016 har inga licenser återkallats och Crown Energy är inte i "default" vad gäller någon licens.</p> <p>I mars 2016 erhöll Crown Energy ett slutligt godkännande från OMNIS, ansvarigt departement för olja och gas i Madagaskar, om att förlänga Manja-licensen fram till 15 november 2019.</p> <p>Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.</p>	Hög
>>> Avtalsrisker/delat ägande och partnerskap			
<p>Bolagets verksamhet är i hög grad baserad på koncessionsavtal, licenser och andra avtal. Bland annat är Crown Energy delägare i ett flertal licenser i partnerskap med andra bolag. I dessa fall är det svårt att påverka hur licensen drivs, speciellt i de fall då Crown Energy äger en liten andel och därmed inte har någon möjlighet att påverka viktiga beslut.</p> <p>Rättigheterna och skyldigheterna enligt dessa koncessioner, licenser och avtal kan bli föremål för tolkning och tvister enligt svensk eller utländsk rätt och kan även påverkas av omständigheter som ligger utanför Bolagets kontroll. I händelse av en tvist om tolkning av sådana villkor är det inte heller säkert att Bolaget skulle kunna göra sina rättigheter gällande, vilket i sin tur skulle kunna få väsentligt negativa effekter på Bolaget. Om Bolaget eller någon av dess partners inte skulle anses ha uppfyllt sina skyldigheter enligt en koncession, licens eller annat avtal kan det även leda till att Crown Energys rättigheter enligt dessa helt eller delvis bortfaller, eller att Crown Energy ådrar sig kostnader eller skyldigheter för att uppfylla den andra partners skyldigheter.</p>	<p>Crown Energy följer de lagar och regler som finns i de länder man är verksam i och i de licensavtal man ingått.</p> <p>För de licenser där andra delägare än Crown Energy är operatörer, finns operatörsavtal som innehåller standarder och krav för hur operatören skall bedriva verksamheten och hur beslut tas inom partnerskapet (exempelvis krav på ett visst antal procent av rösterna för en viss typ av beslut).</p> <p>I de fall Crown Energy farmar ut tillgångar, är huvudregeln att detta enbart skall ske med bolag som anses ha god affärs-mässig, finansiell och teknisk kapacitet.</p>	<p>I dagsläget finns inga kända osäkerheter eller tvister avseende de licenser som Crown Energy är verksamma i.</p> <p>Under hösten 2016 slutfördes utfarmningen av Block 2B till Africa Energy Corp. Då Africa Energy även ingick avtal med övriga licensdelägare, är de numera operatör och innehar 90 procent i licensen. Crown Energy kvarstår med 10 procent i andelen vilket innebär att Crown Energy har minskat sin möjlighet att via röster påverka beslut som operatören tar. Crown Energy bedömer dock att Africa Energy är ett välrenommerat företag vilket kommer att verka för bästa möjliga utveckling för licensen.</p> <p>Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.</p>	Medel

NOT 3 OPERATIONELLA RISKER, forts**3.1 Verksamhets- och branschrelaterade risker**FINANSIELL
PÅVERKAN
OM RISKEN
INTRÄFFAR

BESKRIVNING AV RISKER

RISKHANTERING

UTFALL 2016/KÄNSLIGHETSANALYS

>>> Geologiska risker

All värdering av olje- och gasreserver och resurser innehåller ett visst mått av osäkerhet. I många fall leder prospekteringsaktiviteter aldrig till utbyggnad och produktion. Även om oljebolag försöker att minimera riskerna genom seismiska undersökningar kan detta vara mycket kostsamt och kräva stora insatser utan att leda till borrning. Det finns alltid en risk att uppskattade volymer inte överensstämmer med verkligheten. Sannolikheten för fynd av olja eller gas vid prospekteringsbrunnar varierar. Kostsamma undersökningar som inte leder till borrning kan påverka Bolagets verksamhet och finansiella ställning negativt.

Crown Energy har knutit medarbetare till sig med hög kompetens inom geologi för att minska risken för eventuella felbedömningar. Crown Energys värderingar av reserver och resurser är alltid upprättade enligt vedertagna regler och standarder. Bland annat bedöms sannolikheten för att volymerna verkligen finns och hänsyn tas alltid till att en viss andel av borrade brunnar statistiskt sett är torra. Reserver och resurser klassificeras olika beroende på sannolikheten, vilket ger ett mått på den geologiska risken. Se avsnittet Verksamhetsbeskrivning för mer utförlig beskrivning av detta. För att minimera risken för felaktiga bedömningar, så vidimeras alltid internt upprättande Competent Persons Reports ("CPR") av en oberoende värderare.

Exponeringen för denna typ av risker bedöms vara jämförbar med andra bolag inom samma bransch.

Crown Energy har under sommaren 2016 låtit upprätta en intern CPR som omfattar samtliga tillgångar, baserad på tidigare såväl interna som externa rapporter. Rapporten har vidimerats av en oberoende värderare.

Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.

Medel-Hög

>>> Oljeprisrisk

Priset på olja och gas bestäms på världsmarknaden och är beroende av en mängd olika faktorer som är utanför koncernens kontroll; global ekonomisk utveckling, åtgärder från regeringar och centralbank, geopolitiska oroligheter, tillgång på olja, investeringskostnader, tillgång till alternativa energikällor m.m.

Crown Energy har i dagsläget inte någon produktion, vilket innebär att oljeprisrisken är begränsad. Däremot, en betydande och utdragen prisnedgång i förhållande till genomsnittliga historiska oljeprisnivåer kan komma att medföra att Crown Energys möjligheter till att arrangera finansiering minskar, samt att det föreligger minskat intresse för farm-out-projekt och dylika arrangemang.

En utdragen prisnedgång kan även leda till att ett nedskrivningsbehov av prospekterings- och utvärderingstillgångarna. Med andra ord kan oljepriset indirekt komma att påverka Crown Energys finansierings- och refinansierings-möjligheter. Se beskrivning av finansiella risker i not 4.

Då Bolaget i dagsläget inte har en produktion, görs inga oljeprissäkringar. Däremot ses investeringskalkyler kontinuerligt över utifrån den aktuella marknadssituationen, i syfte att säkerställa att nedgången i oljepriset inte föranleder ett nedskrivningsbehov av Koncernens prospekterings- och utvärderingstillgångar.

Under perioder av lägre oljepriser är senareläggning av vissa investeringar vanligt.

Det är svårt att analysera vad för effekt det låga oljepriset de senaste åren har haft på Crown Energy. Svängningarna i oljepriset har däremot inte föranlett några nedskrivningar av Bolagets prospekterings- och utvärderingstillgångar, se Bolagets bedömningar i not 5 Viktiga bedömningar och uppskattningar för redovisningsändamål.

Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.

Låg-Hög

NOT 3 OPERATIONELLA RISKER, forts**3.2 Politiska och samhällsrelaterade risker**

BESKRIVNING AV RISKER	RISKHANTERING	UTFALL 2016/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR															
>>> Politisk, social och ekonomisk instabilitet																		
Mot bakgrund av att Crown Energy bedriver, och kan komma att utöka sin verksamhet i utvecklingsländer kan Bolaget komma att påverkas av politisk, social och ekonomisk instabilitet, såsom, terrorism, militärt tvång, krig och allmän social eller politisk oro. Detta innefattar även förekomsten av korruption. Den politiska, sociala och ekonomiska instabiliteten kan således ha en mycket negativ inverkan på Bolagets verksamhet, särskilt avseende tillstånd och samarbeten.	Vad gäller nya licenser/nya länder, försöker Crown Energy att undvika att ge sig in i länder där de politiska riskerna och säkerhetsriskerna är alltför stora. Vad gäller befintliga licenser, värderas riskerna allt eftersom de uppstår. Crown Energy använder sig av OECDs verktyg (vägledning) för företags riskhantering i länder med svaga regeringar, för att söka vägledning vid behov.	Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest. Nedan följer däremot en översikt vad gäller politisk risk och säkerhetsrisk, framtagen av Control Risk (www.controlrisk.com). <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>POLITISK RISK</th> <th>SÄKERHETSRIK</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Irak</td> <td>Hög</td> <td>Extrem</td> </tr> <tr> <td>Ekv.guinea</td> <td>Hög</td> <td>Mellan</td> </tr> <tr> <td>Madagaskar</td> <td>Mellan</td> <td>Mellan</td> </tr> <tr> <td>Sydafrika</td> <td>Mellan</td> <td>Mellan</td> </tr> </tbody> </table>		POLITISK RISK	SÄKERHETSRIK	Irak	Hög	Extrem	Ekv.guinea	Hög	Mellan	Madagaskar	Mellan	Mellan	Sydafrika	Mellan	Mellan	Låg-Hög
	POLITISK RISK	SÄKERHETSRIK																
Irak	Hög	Extrem																
Ekv.guinea	Hög	Mellan																
Madagaskar	Mellan	Mellan																
Sydafrika	Mellan	Mellan																
		Vad gäller Bolagets aktiviteter i Irak specifikt, för Crown Energy löpande diskussioner med det regionala styret i Salah ad-Din. Även om säkerhetsläget har förbättrats under de senaste åren, har Crown Energy, av säkerhets-skäl, avvaktat med aktiviteter i det licenserade området.																

NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING

Crown Energy utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker. Bolagets övergripande riskhanteringspolicy fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiella ogynnsamma effekter på resultat och likviditet p.g.a. finansiella risker.

4.1 Beskrivning finansiella risker

BESKRIVNING AV RISKER	RISKHANTERING	UTFALL 2016/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR
>>> Finansierings- och refinansieringsrisk			
<p>Med finansieringsrisk avses risken att finansieringen av Crown Energys kapitalbehov samt refinansieringen av utestående lån försvåras eller fördröjas.</p> <p>Olje- och gasprospektering är en kapitalintensiv verksamhet. Crown Energy kan, beroende på verksamhetens utveckling i stort, komma att behöva ytterligare kapital för att förvärva tillgångar, för att vidareutveckla tillgångarna på för Crown Energy godtagbara villkor eller för att fortsätta den löpande verksamheten. Om Koncernen inte kan erhålla tillräcklig finansiering kan omfattningen av verksamheten begränsas, vilket i längden kan medföra att Bolaget inte kan verkställa sin långsiktiga prospekteringsplan. Dessutom kan eventuella nyemissioner komma att ske i ett mindre gynnsamt marknads läge där intresset är lågt och/eller att kostnaderna för att genomföra nyemissionen är för höga.</p>	<p>För att hantera risken följer och utvärderar Crown Energy löpande finansierings- och refinansierings-möjligheter.</p>	<p>Under 2016 har Crown Energy inhämtat finansiering via två riktade emissioner. Emissionerna tillförde Bolaget totalt 74 MSEK, före emissionskostnader. Den största emissionen, om 63 MSEK, innebär att Bolaget fick en ny huvudägare och i och med denna investering har Bolaget stora möjligheter att fortsätta att utveckla dess tillgångar. Investeringen i denna emission har även möjlighet att konvertera warrant till aktier, vilket skulle tillföra Bolaget ytterligare maximalt 63 MSEK.</p> <p>Under 2016 slutfördes även utfarmningstransaktionen med Africa Energy Corp, vilket innebär att Crown Energy's kvarvarande andel om 10 procent i Block 2B i Sydafrika är finansierad för kommande provborrning.</p> <p>Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.</p>	Hög
>>> Likviditetsrisk			
<p>Likviditetsrisken definieras som risken att inte kunna fullfölja åtaganden och betala skulder i tid eller till en rimlig kostnad. Risken hör ihop med finansierings- och refinansieringsrisken.</p>	<p>Ledningen följer noga rullande prognoser för koncernens likvida medel. Som nämnts ovan ser Crown Energy löpande över finansieringsmöjligheter för att kunna fullfölja sina åtaganden.</p>	<p>Likvida medel per balansdagen uppgick till 26 540 (156) TSEK. Bolagets kortfristiga skulder, vilka faller till betalning uppgår till 11 161 TSEK. Se löptidsanalys i avsnitt 4.4.</p> <p>För Bolagets bedömningar av framtida likviditetsbehov, se avsnittet Framtidsutsikter i Förvaltningsberättelsen.</p>	Hög
>>> Marknadsrisk - ränterisk			
<p>Nettoräntekostnaden påverkas av den vid var tid valda andelen finansiering med rörlig respektive fast ränta i relation till förändringar i marknadsräntorna. Effekten på resultatet av en förändring av räntenivån beror på lånens och placeringarnas bindningstider. Framtida räntehöjningar kan därför få en negativ effekt på Koncernens resultat och framtida affärsmöjligheter.</p>	<p>Crown Energy har inga räntebärande skulder med rörlig ränta, varför ingen ränterisk avseende kassaflöden uppstår. Upplåning som görs med fast ränta utsätter koncernen enbart för ränterisk avseende verkligt värde.</p>	<p>Eftersom Koncernen inte har någon upplåning till rörlig ränta, bedöms inte ränterisken vara väsentlig. Pga. detta har heller ingen känslighetsanalys upprättats.</p>	Låg

NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING, forts**4.1 Beskrivning finansiella risker, forts**

BESKRIVNING AV RISKER	RISKHANTERING	UTFALL 2016/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR
>>> Marknadsrisk - valutarisk			
Valutarisk uppstår genom framtida affärstransaktioner, redovisade tillgångar och skulder samt nettoinvesteringar i utlandsverksamheter.	I dagsläget finns inga väsentliga exponeringar i utländsk valuta, varför Bolaget inte har funnit det nödvändigt att valutasäkra de transaktioner, tillgångar, skulder och nettoinvesteringar som man har. Bolaget ser dock löpande över eventuella framtida transaktioner som skulle kunna innebära väsentliga valutarisker.	I dagsläget föreligger ingen extern upplåning i utländsk valuta. Koncernens huvudsakliga transaktionsvaluta, förutom SEK, är USD. Baserat på utestående skulder redovisade i USD, skulle en förändring i valutakursen USD/SEK om +/-10% påverka resultatet med +/- 283 TSEK. Se känslighetsanalys av valutaexponeringen i detalj i avsnitt 4.2 nedan.	Låg
>>> Omräkningsrisk			
Den valutaexponering som uppstår till följd av innehav i ett utländskt dotterbolag som har en funktionell valuta som avviker från koncernens rapporteringsvaluta, är en omräkningsrisk. Omräkningen påverkar såväl resultat som eget kapital (valutaomräkningsreserven). Prospekterings- och utvärderingstillgångar som förvärfvas via en utlandsverksamhet behandlas som tillgångar hos denna verksamhet och räknas därför om till balansdagens kurs. Förvärvet av dotterbolaget i Madagaskar, utfördes i USD. Till följd av detta räknas de förvärvade prospekterings- och utvärderingstillgångarna om vid varje rapporteringsperiod. Omräkningsdifferensen påverkar valutaomräkningsreserven i eget kapital.	Samtliga omräkningsrisker avser valutakursen USD/SEK. Crown Energy valutasäkrar i dagsläget inte omräkningsrisken. Detta får effekten att det kan bli större fluktuationer i Koncernens resultat, värdet på prospekterings- och utvärderingstillgångarna samt i valutaomräkningsreserven i eget kapital mellan olika rapportperioder. Den väsentliga delen avser den omräkning som sker till följd av Madagaskar-tillgången (se förklaring till vänster).	I avsnitt 4.3 har en känslighetsanalys upprättats avseende omräkningsexponeringen. En 10%-ig förändring av valutakursen USD/SEK skulle påverka följande poster: <ul style="list-style-type: none"> prospekterings- och utvärderingstillgångar med +/- 6 866 TSEK uppskjuten skatt med +/- 1 579 TSEK eget kapital med +/- 4 681 TSEK årets resultat med +/- 161 TSEK 	Låg-Medel

4.2 Känslighetsanalys valutaexponering

Crown Energy genomför transaktioner i främst svenska kronor (SEK), amerikanska dollar (USD) och brittiska pund (GBP). Mindre transaktioner sker även löpande i den madagaskiska valutan Ariary (MGA) samt sydafrikanska randen (ZAR).

Transaktioner i utländsk valuta avser främst kostnader hänförliga till Bolagets prospekterings- och utvärderingstillgångar.

Det föreligger koncerninterna fordringar och skulder i utländsk valuta, men då reglering inte är planerad eller troligen inte kommer att ske inom överskådlig framtid, bedöms dessa utgöra en nettoinvestering i utlandsverksamhet. Dessa ingår därför inte i känslighetsanalysen för valutaexponeringen.

Crown Energy kan från tid till annan vara beroende av att tillgå extern finansiering för vidareutvecklingen av verksamheten. Extern kapital kan inhämtas i olika valutor men kommer kontinuerligt att omräknas och redovisas i SEK varför en valutakursrisk kan uppstå. Det föreligger inga skulder av detta slag vid årsbokslutet 2016.

Koncernens riskexponering i utländsk valuta vid utgången av rapportperioden uttryckt i tusental svenska kronor (TSEK) var följande:

31 DECEMBER 2016	USD	GBP	ZAR	NOK	MGA
Leverantörsskulder	2 829	1	-	1 097	-
Övriga kortfristiga skulder	-	-	1 074	-	-
Totalt utländsk valuta	2 829	1	1 074	1 097	-
Som framgår av exponeringstabellen ovan, är Koncernen främst exponerad för förändringar i växelkursen USD/SEK. Övriga bedöms inte vara väsentliga. Däremot kan valutaexponeringen mot USD anses vara begränsad utifrån nedan analys. Påverkan på resultatet efter skatt i det fall att USD ökar jämfört med SEK med 10% uppgår enbart till -161 TSEK.					
Påverkan på resultat efter skatt, TSEK				+10%	-10%
USD/SEK valutakurser				-161	161

NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING, forts**4.3 Känslighetsanalys omräkningsexponering**

Valutakursförändringar påverkar Koncernen i samband med omräkningen av resultaträkningar i utländska dotterbolag till SEK då koncernens resultat påverkas samt när nettotillgångar i utländska dotterbolag räknas om till SEK vilket påverkar det egna kapitalet. Koncernen säkrar inte denna risk och det kan inte uteslutas att fluktuerande valutakurser kan påverka koncernens resultat och finansiella ställning negativt. Som nämnts ovan så har Koncernen även en omräkningsexponering till följd av ett tidigare rörelseförvärv, vilket gav upphov till en immateriell tillgång i USD. Denna omräknas varje rapportperiod och påverkar såväl Koncernens prospekterings- och utvärderingstillgångar, uppskjuten skatt och eget kapital. Nedan följer en sammanställning över Koncernens omräkningsexponering för 2016:

Prospekterings- och utvärderingstillgångar i de finansiella rapporterna (TSEK)	187 370	187 370
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
Summa påverkan på prospekterings- och utvärderingstillgångar (TSEK)	6 866	-6 866

Uppskjutna skatter i de finansiella rapporterna (TSEK)	15 791	15 791
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
Summa påverkan på uppskjuten skatt (TSEK)	1 579	-1 579

Eget kapital i de finansiella rapporterna (TSEK)	195 683	195 683
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
Summa påverkan på eget kapital (TSEK)	4 681	-4 681

Resultat i de finansiella rapporterna (TSEK)	-3 083	-3 083
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
Summa påverkan på årets resultat (TSEK)	-161	-161

4.4 Löptider skulder

I tabellen nedan återfinns de odiskonterade kassaflöden som kommer av koncernens skulder i form av finansiella instrument, baserat på de vid balansdagen kontrakterade återstående löptiderna. Beloppen stämmer därför inte alltid överens med de belopp som anges i balansräkningen. De belopp som förfaller inom 12 månader överensstämmer med bokförda belopp, eftersom diskonteringseffekten är oväsentlig. Belopp i utländsk valuta har uppskattats genom att använda de på balansdagen gällande valutakurserna och räntesatserna.

KONCERNEN BELOPP I SEK (TSEK)	MINDRE ÄN 1 ÅR	MELLAN 1 OCH 2 ÅR	MELLAN 2 OCH 5 ÅR	MER ÄN 5 ÅR
Per 31 december 2016				
Upplåning	5 054	-	-	-
Övriga avsättningar	-	-	2 609	-
Leverantörsskulder	4 887	-	-	-
Övriga skulder	1 220	-	-	-
Totalt	11 161	-	2 609	-
Per 31 december 2015				
Upplåning	13 432	6 704	-	-
Övriga avsättningar	-	-	8 813	-
Leverantörsskulder	2 878	-	-	-
Övriga skulder	880	-	-	-
Totalt	17 190	6 704	8 813	-

NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING, forts

MODERFÖRETAGET BELOPP I SEK (TSEK)	MINDRE ÄN 1 ÅR	MELLAN 1 OCH 2 ÅR	MELLAN 2 OCH 5 ÅR	MER ÄN 5 ÅR
Per 31 december 2016				
Upplåning	5 054	-	-	-
Leverantörsskulder	2 040	-	-	-
Övriga skulder	1 040	-	-	-
Totalt	8 134	-	-	-
Per 31 december 2015				
Upplåning	13 432	6 707	-	-
Leverantörsskulder	1 144	-	-	-
Övriga skulder	98	-	-	-
Totalt	14 674	6 707	-	-

4.5 Nettoskudsättningsgrad

Skudsättningsgraden definieras som koncernens nettoskuld (räntebärande skulder minskat med likvida medel) i förhållande till justerat eget kapital. Koncernen har inte längre några lån som löper med ränta. Nettoskudsättningsgraden är som följer:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK) NETTOSKUDSÄTTNINGSGRAD	2016-12-31	2015-12-31
Räntebärande fordringar	-9 097	-
Räntebärande skulder	-	11 209
Avgår: Likvida medel	-26 540	-156
Nettoskuld	-26 540	11 053
Totalt eget kapital	195 683	130 177
Nettoskudsättningsgrad	-14%	8%

4.6 Beräkning av verkligt värde

Crown Energy klassificerar värdering till verkligt värde med hjälp av en verkligt värdehierarki som speglar tillförlitligheten av de indata som används för att göra värderingarna. I enlighet med IFRS 13 för finansiella instrument krävs upplysningar om värdering till verkligt värde per nivå. Verkligt värdehierarkin har följande nivåer:

- Nivå 1 - Noterade priser på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder.
- Nivå 2 - Indata andra än noterade priser som är observerbara för tillgången eller skulden, antingen direkt, t.ex. som priser, eller indirekt, t.ex. härledda priser.
- Nivå 3 - Indata för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbar information. Lämplig nivå fastställs på basis av den lägsta nivå av indata som är väsentlig för värderingen till verkligt värde.

I samband med förvärvet av Amicoh Resources Ltd gjorde Koncernen en avsättning avseende en tilläggsköpeskillning som utfaller vid eventuell kommersiell fyndighet i Madagaskar. Avsättningen per 31 december 2016 (2015) som är hänförlig till en eventuell kommersiell fyndighet är nuvärdesberäknad och uppgår till 3 516 (3 046) TSEK. För en mer detaljerad beskrivning av bedömningar och antaganden avseende tilläggsköpeskillningen, se not 5. Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål samt not 20 Avsättningar.

NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING, forts

BELOPP I SEK (TSEK) UTGÅENDE BALANS PER 2016-12-31	NIVÅ 1	NIVÅ 2	NIVÅ 3	TOTAL
Summa tillgångar	-	-	-	-
Skulder				
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen:				
- Avsättning för tilläggsköpeskillning	-	-	3 517	3 517
Summa skulder	-	-	3 517	3 517

BELOPP I SEK (TSEK) UTGÅENDE BALANS PER 2015-12-31	NIVÅ 1	NIVÅ 2	NIVÅ 3	TOTAL
Summa tillgångar	-	-	-	-
Skulder				
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen:				
- Avsättning för tilläggsköpeskillning	-	-	3 046	3 046
Summa skulder	-	-	3 046	3 046

NOT 5 VIKTIGA UPPSKATTNINGAR OCH BEDÖMNINGAR FÖR REDOVISNINGSAÄNDAMÅL

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet.

Verkligt värde

Verkligt värde per 31 december 2015 på de konvertibla skuldebrevens motsvarade den kurs som det konvertibla skuldebrevet handlades till på NGM Equity per 31 december, inklusive konverteringsrätten. Per 31 december 2016 finns inte längre några utställda konvertibla skuldebrev. Se not 20 Räntebärande lån och skulder för mer information.

Verkligt värde på finansiella instrument som inte handlas på en aktiv marknad fastställs med hjälp av beräkning av diskonterade kassaflöden.

Redovisat värde, efter eventuella nedskrivningar, för kundfordringar och leverantörsskulder förutsätts motsvara deras verkliga värden, eftersom dessa poster är kortfristiga till sin natur.

Verkligt värde på finansiella skulder beräknas, för upplysnings-syfte, genom att diskontera det framtida kontrakterade kassaflödet till den aktuella marknadsränta som är tillgänglig för Koncernen för liknande finansiella instrument. Nuvärdet på lånet från närstående motsvarande bedömt verkligt värde per 31 december 2016, beräknas därmed till 4 814 TSEK, vilket baseras på en ränta på 5 procent om lånet skulle ha tecknats till marknadsmässiga villkor. Redovisat värde på närståendelånet uppgår till 5 054 TSEK.

Uppskjuten skatt

Koncernen redovisar uppskjuten skatteskuld på förvärvade immateriella tillgångar då det bedöms vara en tillgång till lokal know-how som i synergi med den kunskap som finns inom Crown kan möjliggöra en exploatering av prospekteringsrättigheten.

Moderbolaget redovisar ett skattemässigt underskott på 41 702 (33 383) TSEK. Ett exakt belopp på koncernens totala skattemässiga underskott är inte möjligt att räkna fram då redovisade skattemässiga underskott som kan nyttjas i framtiden i befintliga licenser är beroende av att nedlagda investeringskostnader i prospekteringen ska godkännas av skattemyndigheten i respektive land. Investeringskostnaderna prövas av skattemyndigheterna i respektive land tidigast då man går i produktion. Det vill säga, en bedömning görs först då man går i produktion och har säkrade produktionsintäkter. Om underskottet blir godkända ska de nyttjas mot dessa produktionsintäkter.

På grund av rådande osäkerhet i möjligheterna att kunna utnyttja underskott inom en nära framtid har inte någon uppskjuten skattefordran redovisats historiskt i varken moderbolaget eller i koncernen. Däremot har Crown Energy under både 2015 och 2016 valt att använda delar av underskottet för att nettoredovisa detta mot den uppskjutna skatteskulden hänförlig till värderingen av det konvertibla skuldebrevet. En uppskjuten skattefordran redovisas med motsvarande belopp som den uppskjutna skatteskulden. I balansräkningen har den uppskjutna skatteskulden och fordran nettoredovisats. Ingen uppskjuten skatteintäkt har redovisats i resultaträkningen under varken detta eller föregående räkenskapsår, till följd av omvärdering och aktivering av skattemässiga underskott. Se not 21 Uppskjuten skatt, för detaljerad information om belopp.

Klassificering vid förvärv av dotterbolag

Vid ett förvärv av ett bolag, måste en analys ske avseende om förvärvet är att betrakta som ett rörelseförvärv eller ett tillgångsförvärv. Det är vanligt förekommande att prospekteringslicenser förvärvas i bolag. Vid sådana förvärv görs en analys för att fastställa om förvärvet uppfyller kriterierna för att vara ett rörelseförvärv eller ej.

Crown Energy undersöker vid ett förvärv avsikten med förvärvet, det vill säga, förvärvas en verksamhet eller enbart en tillgång. Bolag innehållande endast en eller flera prospekteringslicenser utan tillhörande förvaltning/ administration klassificeras i normalfallet som tillgångsförvärv.

Nedan följer en specifikation över Crown Energys förvärv av dotterbolag sedan 2011:

TIDPUNKT FÖR FÖRVÄRV	TYP AV TILLGÅNG	KLASSIFICERING
2011	100% av andelarna i Crown Energy Ventures Corporation BVI	Tillgångsförvärv
2011	100% av andelarna i Amicoh Resources Ltd	Rörelseförvärv
2013	100% av andelarna i Crown Energy Iraq AB	Tillgångsförvärv
2015	100% av andelarna i Simbo Petroleum No.2 Ltd	Tillgångsförvärv

Avsättningar i samband med förvärv av licenser och dotterbolag

I prospekteringsbranschen är det vanligt förekommande att parterna vid förhandlingarna om ett förvärv av en licens, kommer överens om framtida tilläggsköpeskillningar, vilka är beroende av framtida händelser. Vanligtvis handlar tilläggsköpeskillningarna om ersättningar till säljaren vid en eventuell kommersiell fyndighet. En sannolikhetsbedömning måste göras vid varje bokslut för varje eventuella framtida tilläggsköpeskillning. Nedan följer en beskrivning av de potentiella framtida tilläggsköpeskillningar som föreligger per 31 december 2016.

Manja Block 3108 (Madagaskar)

Utöver under 2011 och 2012 reglerade köpeskillningar avseende förvärvet av licensen (via bolaget Amicoh Resources Ltd), avtalades om en tilläggsköpeskillning vid en eventuell kommersiell fyndighet i Madagaskar. Enligt förvärvsavtalet ska säljaren erhålla 4 000 TUSD vid en eventuell kommersiell fyndighet. Vid beräkningen av anskaffningsvärdet för licensen så togs hänsyn till denna tilläggsköpeskillning, genom att en avsättning gjordes. Utifrån de geologiska rapporter som Crown Energy erhållit, uppgår den genomsnittliga sannolikheten för en kommersiell fyndighet i licensen till 10%. Utifrån denna rapport, gjordes bedömningen att sannolikheten för att en tilläggsköpeskillning kommer att betalas till säljaren motsvarar den geologiska sannolikheten för en kommersiell fyndighet, dvs 10%.

Vid beräkning av nuvärdet av avsättningen för tilläggsköpeskillning har en diskonteringsfaktor före skatt om 6,0 (6,0)% använts. Per 31 december 2016 (2015) uppgår bedömt belopp till 400 (400) TUSD vilket motsvarar 3 639 (3 341) TSEK till balansdagkurs. Den del som betalas ut vid kommersiell fyndighet är redovisat till ett värde om 3 517 (3 406) TSEK efter nuvärdesberäkning. Årets diskonteringsseffekt på avsättningen uppgår till 471 (358) TSEK.

Som en del av köpeskillningen för Amicoh Resources Limited beslutade bolagsstämman i november 2011 även att utge 364 954 teckningsoptioner riktat till säljaren av Amicoh Resources Limited. Dessa teckningsoptioner löpte ut i november 2015 utan att några aktier tecknades, varvid avsättningen inte längre föreligger.

Block P (Ekvatorialguinea)

I samband med tillgångsförvärvet av den 5%-iga andelen i Block P i Ekvatorialguinea, så tecknades ett köpeavtal inkluderande ett antal potentiella framtida tilläggsköpeskillningar. Tilläggsköpeskillningarna är beroende av ett flertal faktorer. Maximal tilläggsköpeskillning uppgår till 9,6 miljoner USD. Crown Energy bedömer i dagsläget att det är osannolikt att någon av dessa tilläggsköpeskillningar kommer att betalas i framtiden och har av denna anledning varken redovisats i de finansiella rapporterna som en avsättning eller utanför de finansiella rapporterna som en eventalförpliktelse. Det bör noteras att bedöm-

NOT 5 VIKTIGA UPPSKATTNINGAR OCH BEDÖMNINGAR, forts

ningen av sannolikheten för reglering av tilläggsköpeskillingen, har inget samband med Crown Energys kommersiella bedömningar av licensen (chance of success, ekonomiska modeller etc.).

Salah ad-Din (Irak)

I det aktieöverlåtelseavtal som tecknades med säljarna av Crown Energy Iraq AB ("Crown Energy Iraq"), ingick en option om återköp av aktier i Crown Energy Iraq. Återköpsalternativen innebär att säljarna av Crown Energy Iraq kunde köpa tillbaka 250 aktier i det sålda bolaget från tillträdet och 30 månader framåt. Med Crown Energy Iraqs i dagsläget totala 1 000 aktier, skulle detta ha inneburit att säljarna har haft rätt till återköp av 25 procent av aktierna i bolaget. I samband med tillträdet, gjordes antagandet att optionen skulle utnyttjas, varför en avsättning gjordes med 6 204 TSEK. I maj 2016 löpte däremot optionsperioden ut, utan att några aktier tecknades. I och med detta redovisas inte längre en avsättning i balansräkningen.

Under 2015 redovisades optionen till historiskt anskaffningsvärde.

Block 2B (Sydafrika)

I samband med förvärvet av bolaget Imbo Petroleum No. 2 Ltd ("Simbo No.2), som äger andelen i Block 2B, tecknades ett separat avtal, utöver köpeavtalet, vilket innebär att en tilläggsköpeskillning utgår i händelse av att licensen resulterar i produktion. Tilläggsköpeskillningen kommer att betalas till säljarna av Simbo No.2. Den första betalningen utgår vid produktionsstart. Nivån på betalningen är beroende av oljepriset som råder vid tidpunkten för produktionsstarten. Om oljepriset ligger under 50 USD (minimum) vid produktionsstarten, kommer den totala betalningen att uppgå till 66 828 TSEK. Maximal tilläggsköpeskillning uppgår till 102 813 TSEK, under förutsättning att oljepriset är och förblir över 65 USD. Betalningarna kommer att ske i omgångar baserat på en andel av Crown Energy's nettointäkter från produktionen.

Det råder i dagsläget stor osäkerhet huruvida ovan nämnd tilläggsköpeskillning kommer att regleras. Det finns flera faktorer som påverkar sannolikheten för en reglering av tilläggsköpeskillningen, vilka alla ligger utanför Crown Energys kontroll; sannolikheten för lyckade borrhningar (och för att gå till produktion), det faktum att operatörsskapet har förändrats och att kontrollen över tillgången i allt väsentligt kommer att ligga hos Africa Energy Plc. Crown Energy bedömer i dagsläget sannolikheten för reglering som låg, och tilläggsköpeskillningen uppfyller inte kraven för att redovisas som en avsättning. Den redovisas istället som en eventalförpliktelse, utanför rapporten för finansiell ställning. Redovisningen av tilläggsköpeskillningen kommer löpande att bedömas och kan komma att förändras allteftersom förutsättningarna i licensen förändras, exempelvis lyckad provborring etc. Det bör noteras att bedömningen av sannolikheten för reglering av tilläggsköpeskillningen, har inget samband med Crown Energys kommersiella bedömningar av licensen (chance of success, ekonomiska modeller etc.).

Eventalförpliktelsen är redovisad till vad tilläggsköpeskillningen maximalt kan komma att bli, dvs 102 813 TSEK.

Nedskrivningar prospekterings- och utvärderingstillgångar

Prospekterings- och utvärderingstillgångarnas nedskrivningsbehov prövas när fakta och omständigheter tyder på att det redovisade värdet för en tillgång kan överstiga dess återvinningsvärde. Ett eventuellt nedskrivningsbehov prövas per kassagenererande enhet, vilket i Crown Energys fall utgörs av varje enskilt förvärvat licens. Crown Energy har utvärderat varje enskild licens och gjort bedömningen att återvinningsvärdena överstiger de redovisade värdena. Fakta och omständigheter som beaktats i denna bedömning är bland annat nuvarande oljepris och instabiliteten i Irak. Nedan följer en sammanfattning av Crown Energys bedömningar av dessa omständigheter.

Oljepriset

De senaste årens nedgångar och fluktuationer i oljepriset är faktorer som skulle kunna indikera att nedskrivningsbehov föreligger för en prospekterings- och utvärderingstillgång. Då Crown Energy i dagsläget inte har någon produktion, har oljepriset inte haft en direkt påverkan på tillgångarnas värde, då de redovisade värdena inte baseras på oljepris utan på nedlagda kostnader. Nedgången i oljepriset kan däremot påverka industrin som helhet genom att osäkerheten för framtida investeringar ökar. En viktig effekt till följd av oljeprisets nedgång är dock det faktum att det allmänna kostnadsläget gått ned för prospekteringsarbeten och utbyggnader av fyndigheter till produktion. Under förutsättning att leverantörsavtal ingås baserat på dagens pressade kostnader och att det långsiktiga oljepriset kvarstår på en högre nivå, kan utbyggnadskalkyler till och med vara mer lönsamma än tidigare. Baserat på beskaffenheten i Crown Energys tillgångar, deras geografiska läge etc. i kombination med vilka typer av investeringar som görs i industrin för tillfället och den generella nedgången i prospekteringskostnaderna, så bedöms nedgången i oljepriset inte indikera att verkligt värde på bolagets tillgångar understiger bokfört värde. Se även kommentarer kring oljepriset i not 3 Operationella risker.

Irak

I och med utvecklingen i Irak i allmänhet samt i regionen i synnerhet, är det nu ännu tydligare att det sker en omfördelning av makten från den centrala regeringen i Bagdad till regionerna runt om i landet. Det har noterats att regionerna har tagit över ett större inflytande över sina egna tillgångar från Bagdad. Eftersom Crown Energys licens är kontrakterad med Salah ad-Din-regionen, är detta en bra och positiv utveckling för Crown Energy. Diskussioner med det regionala styret bekräftar ytterligare att regionen delvis är fri från oroshärdar och att omständigheterna för närvarande ter sig mycket mer positiva än tidigare.

Crown Energy är fortsatt positivt och hyser hopp för en bättre framtid i Irak i allmänhet och i Salah ad-Din i synnerhet. Däremot fortsätter Crown Energy att vara avvaktsamt med aktiviteter på det licensierade området och i provinsen Salah ad-Din på grund av de kvarstående säkerhetsriskerna. Trots detta så har vissa arbeten dock redan påbörjats. Så snart oroligheterna har avtagit ytterligare, hoppas och tror Crown Energy att arbetet kan accelereras för att utvärdera den mest lämpliga vägen framåt i syfte att utveckla dessa enorma tillgångar.

Då det finns flera intressenter för tillgången i Irak, gör Crown Energy bedömningen att utvecklingen inte tyder på att värdet på tillgångarna har minskat.

Fortsatt drift (Going concern)

Olje- och gasprospektering är en kapitalintensiv verksamhet vilket innebär att Koncernen löpande kan komma att behöva kapitaltillskott för att kunna fortsätta verksamheten och/eller för att förvärva nya licenser. Styrelsen bedömer att finansiering då främst ska ske genom försäljning av tillgångar, avtal med farm-in-partners eller via nyemissioner. Då Koncernen inte har genererat några intäkter och vinster har finansiering historiskt skett genom nyemissioner.

Styrelsen bedömer löpande Koncernens kapitalbehov, baserat på nuvarande verksamhet och planerade aktiviteter. För styrelsens och Bolagets bedömningar vad gäller fortsatt drift, se avsnittet Finansiering och fortsatt drift i Förvaltningsberättelsen.

NOT 6 INFORMATION OM SEGMENT

Som nämnts i not 2.4 Redovisningsprinciper, bedöms Koncernen för tillfället endast ha ett segment vilket innebär att upplysningarna blir begränsade. Då Koncernen heller inte har några intäkter, innebär detta att information enbart lämnas om anläggningstillgångar fördelade över geografiska områden. Nedan följer en sammanställning över Koncernens redovisade värden på anläggningstillgångar, fördelat över geografiska områden.

GEOGRAFISKA OMRÅDEN KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	SVERIGE	EKVATORIAL- GUINEA	MADAGASKAR	IRAK	SYDAFRIKA	SUMMA
I summa anläggningstillgångar ingår per 31 december 2016						
Prospekterings-och utvärderingstillgångar	-	4 933	88 848	32 148	61 441	187 370
Inventarier, verktyg och installationer	33	-	-	-	-	33
Summa anläggningstillgångar per 31 december 2016	33	4 933	88 848	32 148	61 441	187 403
I summa anläggningstillgångar ingår per 31 december 2015:						
Prospekterings-och utvärderingstillgångar	-	4 839	79 119	31 252	61 235	176 445
Inventarier, verktyg och installationer	66	-	-	-	-	66
Summa anläggningstillgångar per 31 december 2015	66	4 839	79 119	31 252	61 235	176 511

NOT 7 ERSÄTTNING TILL REVISORERNA

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
PwC		
Revisionsuppdrag	718	444
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	12	20
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
Koncernen totalt	730	464

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
PwC		
Revisionsuppdrag	350	444
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	12	20
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
Koncernen totalt	362	464

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på Bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga uppgifter. Allt annat är skatterådgivning eller övriga tjänster. Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget ovan, avser främst granskning i samband med årets konvertibelemission och apportemission.

NOT 8 LÖNER, ARVODEN, ANDRA ERSÄTTNINGAR SAMT SOCIALA KOSTNADER

Ledande befattningshavare och styrelses ersättningar och villkor

Ersättningar 2016

BELOPP I SEK (TSEK)	GRUNDLÖN/ STYRELSEARVODE	RÖRLIG ERSÄTTNING	ÖVRIGA FÖRMÄNER	PENSIONS- KOSTNAD	SUMMA
Styrelse					
Pierre-Emmanuel Weil, ordförande från årsstämma 2016 ¹⁾	100	-	-	-	100
Jean Benaim, ledamot från årsstämma 2016 ¹⁾	50	-	-	-	50
Alan Simonian, ordförande fram till årsstämma 2016 ²⁾	50	-	-	-	50
Yoav Ben-Eli, ledamot från extra bolagsstämma i december 2016 ³⁾	-	-	-	-	-
Nick Johnson, ledamot från årsstämma 2015 fram till december 2016 ⁴⁾	75	-	-	-	75
Andrew Harriman (avgick i januari 2016)	-	-	-	-	-
Ledande befattningshavare					
Andreas Forssell, VD	1 613	-	-	445	2 058
Övriga ledande befattningshavare, 2 st	1 510	-	-	185	1 695
Totalt styrelse och företagsledning	3 398	-	-	630	3 878

Styrelsearvode löper från årsstämma till årsstämma och betalas ut året efter:

1) Tillträdde vid årsstämman 2016. Arvode utgår för åtta månader.

2) Arvode avser fyra månader fram till årsstämman 2016. Därefter anställdes Alan Simonian i moderbolaget, vilket innebär att inget arvode kommer att utgå därefter. Alan Simonians lön därefter ingår i Övriga ledande befattningshavare.

3) Tillträdde först i slutet av december 2016, varför inget arvode kommer att betalas ut för 2016.

4) Arvode för 2016 avser fyra månader fram till årsstämman 2016 och åtta månader fram till dennes avgång i december.

Ersättningar 2015

BELOPP I SEK (TSEK)	GRUNDLÖN/ STYRELSEARVODE	RÖRLIG ERSÄTTNING	ÖVRIGA FÖRMÄNER	PENSIONS- KOSTNAD	SUMMA
Alan Simonian, ordförande	150	-	-	-	150
Andrew Harriman	75	-	-	-	75
Nick Johnson ¹⁾	56	-	-	-	56
Ulrik Jansson, VD	391	-	-	166	557
Andreas Forssell, VD	1 454	-	-	345	1 799
Övriga ledande befattningshavare, 1 st	547	-	-	85	632
Totalt styrelse och företagsledning	2 673	-	-	596	3 269

1) Styrelsearvode löper från årsstämma till årsstämma och betalas ut året efter. För Nick Johnson har en reservering gjorts under 2015 från tiden då han tillträdde om styrelseledamot, dvs. han kommer att erhålla 75 TSEK vid årsstämman 2016, men kostnadsfört belopp 2015 uppgår till 56 TSEK.

Villkor och riktlinjer avseende ersättningar och förmåner till ledande befattningshavare

Se Bolagsstyrningsrapporten.

NOT 8 LÖNER, ARVODEN, ANDRA ERSÄTTNINGAR SAMT SOCIALA KOSTNADER, forts**Könsfördelning för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare**

KÖNSFÖRDELNING FÖR STYRELSELEDAMÖTER OCH ÖVRIGA LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE	2016		2015	
	ANTAL PÅ BALANSDAGEN	VARAV MÅN	ANTAL PÅ BALANSDAGE	VARAV MÅN
Koncernen				
Styrelseledamöter	4	4	3	3
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare ¹⁾	3	2	2	1
Koncernen totalt	7	6	5	4
Moderbolaget				
Styrelseledamöter	4	4	3	3
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare ¹⁾	3	2	2	1
Moderbolaget totalt	7	6	5	4

¹⁾Antalet avser enbart anställda personer. Bolaget har ytterligare en ledande befattningshavare, som är engagerad under konsultavtal, se Not 27 Transaktioner med närstående.

Notera att en av övriga ledande befattningshavare även ingår i de fyra styrelseledamöterna under 2016. Notera även att under 2015 var

verkställande direktör även styrelseledamot, utöver de två övriga styrelseledamöterna

Löner, ersättningar och sociala kostnader

LÖNER, ERSÄTTNINGAR OCH SOCIALA KOSTNADER, BELOPP I SEK (TSEK)	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31	2016-01-01 2016-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Löner, arvoden och förmåner¹⁾				
Styrelseledamöter				
Arvode	275	281	275	281
Verkställande direktör ²⁾	1 613	1 845	1 613	1 845
Övriga ledande befattningshavare ³⁾	1 510	547	1 510	547
Övriga anställda	-	-	-	-
Summa löner, arvoden och förmåner	3 398	2 673	3 398	2 673
Avtalsenliga pensionskostnader				
Verkställande direktör	445	511	445	511
Övriga ledande befattningshavare	185	85	185	85
Övriga anställda	-	-	0	0
Summa pensionskostnader	630	596	630	596
Sociala kostnader inkl. särskild löneskatt				
Styrelseledamöter	-	91	-	91
Verkställande direktör	631	722	631	722
Övriga ledande befattningshavare	381	198	381	198
Övriga anställda	0	-	-	-
Summa sociala kostnader inkl. särskild löneskatt	1 012	1 011	1 012	1 011

¹⁾ Ersättningar till styrelse ingår i posten Övriga externa kostnader i resultaträkningen.

²⁾ Tidigare VD Ulrik Jansson, avgick från sin post på egen begäran under juli 2015. Ulrik Jansson har valt att avsäga sig rätten till avgångsvederlag. Inga övriga ersättningar, förutom lön och pension, har därmed betalats ut till honom.

³⁾ Ersättningar avser enbart anställda personer. Bolaget har ytterligare en ledande befattningshavare, som är engagerad under konsultavtal, se Not 27 Transaktioner med närstående.

NOT 8 LÖNER, ARVODEN, ANDRA ERSÄTTNINGAR SAMT SOCIALA KOSTNADER, forts

Medelantalet anställda

MEDELANTALET ANSTÄLLDA	2016		2015	
	MEDELANTAL ANSTÄLLDA	VARAV MÅN	MEDELANTAL ANSTÄLLDA	VARAV MÅN
Koncernen				
Sverige	2,6	1,6	2,6	1,6
Koncernen totalt	2,6	1,6	2,6	1,6
Moderbolaget				
Sverige	2,6	1,6	2,6	1,6
Moderbolaget totalt	2,6	1,6	2,6	1,6

NOT 9 FINANSIELLA INTÄKTER OCH FINANSIELLA KOSTNADER

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Finansiella intäkter		
Valutakursvinster	4 037	2 447
Återföring återköpsoption Crown Energy Iraq	6 204	-
Ränteintäkter	64	0
Summa finansiella intäkter	10 305	2 447
Finansiella kostnader		
Räntekostnader:		
- effektiv ränta konvertibelt skuldebrev	-1 693	-8 922
- övriga räntekostnader	-99	-100
- avsättningar, upplösning av diskonteringsseffekt	-471	-358
Summa finansiella kostnader	-2 263	-9 380
Resultat från finansiella poster, netto	8 042	-6 933

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Ränteintäkter och liknande resultatposter		
Valutakursdifferenser	323	326
Ränteintäkter, koncernföretag	12 205	10 768
Ränteintäkter	64	0
Summa ränteintäkter och liknande resultatposter	12 592	11 094
Räntekostnader och liknande resultatposter		
Räntekostnader		
- effektiv ränta konvertibelt skuldebrev	-1 693	-8 922
- övriga räntekostnader	-	-9
Summa räntekostnader och liknande resultatposter	-1 693	-8 931
Resultat från finansiella poster, netto	10 899	2 163

NOT 10 VALUTAKURSDIFFERENSER - NETTO

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Valutakursförluster på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	-138	73
Finansiella poster - netto	4 037	2 446
Summa valutakursdifferenser	3 899	2 519

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Valutakursförluster på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	-127	137
Finansiella poster - netto	323	326
Summa valutakursdifferenser	196	463

NOT 11 SKATT

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Aktuell skatt	-	-
Uppskjuten skatt	-	-
Summa skatt	-	-

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Aktuell skatt	-	-
Uppskjuten skatt	-	-
Summa skatt	-	-

Skillnaderna mellan redovisad skattekostnad och en beräknad skattekostnad baserad på gällande skattesats är följande:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Resultat före skatt	-3 083	-15 577
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	678	3 427
Skatteeffekter av:		
Ej skattepliktiga intäkter	1 365	0
Ej avdragsgilla kostnader	-120	-6
Kostnader som ska dras av men som inte ingår i det redovisade resultatet	1 932	352
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-3 855	-3 773
Redovisad skatt	-	-

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Resultat före skatt	2 459	-4 447
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	-541	978
Skatteeffekter av:		
Ej skattepliktiga intäkter	0	0
Ej avdragsgilla kostnader	-16	-4
Kostnader som ska dras av men som inte ingår i det redovisade resultatet	1 932	352
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-1 375	-1 326
Redovisad skatt	-	-

NOT 12 RESULTAT PER AKTIE

Bolagets nyckeltal Resultat per aktie beräknas som: Resultat efter skatt, dividerat med genomsnittligt antal aktier för perioden. Beräkningen skall göras såväl med som utan utspädningseffekt.

Utspädningseffekt

Moderbolaget har per 31 december 2016 31 500 000 teckningsoptioner (warranter) utställda till största ägaren Cement Fund SCSp. Teckningsoptionerna kan vid en konvertering omvandlas till motsvarande antal stamaktier. [För det fall man väljer att utnyttja sina teckningsoptioner och teckna sig för ytterligare aktier, kan Cement Fund SCSp då komma att inneha totalt 12,9 procent av ägandet och 48,9 procent av röstetalet i Crown Energy (baserat på antalet aktier och röster vid utgivandet av denna årsredovisning). Teckning av ny aktie genom utnyttjande av teckningsoptionerna kan ske under perioden från och med den 24 maj 2016 till och med den 24 maj 2018. Teckningskurs uppgår till 2 SEK per aktie. Teckningsoptioner har enbart utspädningseffekt då genomsnittlig aktiekurs överstiger optionernas teckningskurs. Detta har inte varit fallet under aktuell period.

Resultat per aktie och antal aktier

Antalet utestående aktier per 31 december 2016 uppgår till 455 949 202. Genomsnittliga antalet aktier under 2016 uppgår till 86 276 194. Som nämnts ovan föreligger ingen utspädningseffekt. Resultat före skatt för helåret 2016 uppgår till -3 083 TSEK, vilket innebär att resultat per aktie per 31 december 2016 uppgår till -0,04 SEK (både före och efter utspädning).

NOT 13 INVENTARIER, VERKTYG OCH INSTALLATIONER

Materiella anläggningstillgångar avser i dagsläget enbart kontorsinventarier. I samband med Bolagets byte av lokaler den 1 oktober 2013, förvärvades inventarier om 165 TSEK. Avskrivning sker över 5 år och påbörjades under tredje kvartalet.

Inventarier, installationer och utrustning

KONCERNEN SAMT MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Ingående redovisat värde	66	99
Årets inköp	-	-
Årets avskrivningar	-33	-33
Utgående redovisat värde	33	66

PER 31 DECEMBER	2016	2015
Anskaffningsvärde	165	165
Akkumulerade av- och nedskrivningar	-132	-99
Redovisat värde	33	66

NOT 14 PROSPEKTERINGSTILLGÅNGAR

Aktiverade utgifter för prospekterings- och utvärderingstillgångar avser kostnader för anskaffning av licenser, tekniska undersökningar och övrig utveckling av dessa intressen. I de fall ett förvärv avser ett tillgångsförvärv, ingår även eventuella förvärvskostnader och eventuella övervärden i tillgångarna. Prospekterings- och utvärderingstillgångar som förvärvats via en utlandsverksamhet behandlas som tillgångar hos denna verksamhet och omräknas till balansdagens kurs. Detta är fallet för licensen i Madagaskar. Omräkningsdifferensen som uppstår redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i övrigt totalresultat.

Utfarmningen av Block 2B till Africa Energy påverkar 2016 års räkenskaper enbart med den kontantbetalning som erhålls för kostnadsersättningar avseende tidigare nedlagda kostnader samt kostnader som Crown Energy stått för mellan Q4 2015 fram till tillträdet. Kostnadsersättningen har redovisats direkt mot tillgången och Crown Energy behåller uppbokad andel av tillgången minskad med den erhållna ersättningen. Inga intäkter har redovisats i samband med utfarmningen. Kostnadsersättningen uppgår till totalt 308 TUSD (motsvarande 2 808 TSEK).

Koncernens samtliga prospekterings- och utvärderingstillgångar klassificeras som immateriella anläggningstillgångar.

För bedömning avseende tillgångarnas värde, se not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar.

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Ingående redovisat värde	176 445	107 459
Årets investeringar	4 470	8 532
Kostnadsersättning vid utfarmning	-2 808	0
Ökning genom tillgångsförvärv (not 26)	0	55 355
Omräkningsdifferenser	9 263	5 099
Utgående redovisat värde	187 370	176 445

PER 31 DECEMBER		
Anskaffningsvärde	187 370	176 445
Akkumulerade av- och nedskrivningar	-	-
Redovisat värde	187 370	176 445

NOT 15 ÖVRIGA FORDRINGAR

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Betald preliminärskatt	229	229
Lån ESI Group, inkl ränta	9 161	-
Ersättning utfarmning, Block 2B i Sydafrika	2 808	-
Momsfordran	819	270
Summa övriga fordringar	13 017	499

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Betald preliminärskatt	229	229
Lån ESI Group, inkl ränta	9 161	-
Momsfordran	660	43
Summa övriga fordringar	10 050	272

Posten Utlägg säljare av Block 2B i Sydafrika avsåg utlägg för s.k. cash calls till operatören till förmån för säljarna av Block 2 B i Sydafrika. Beloppet drogs av mot förvärvslikviden vid tillträdet.

Övriga kortfristiga fordringar värderas till anskaffningsvärde. Då löptiden är kort bedöms verkligt värde överensstämma med redovisat värde.

NOT 16 FÖRUTBETALDA KOSTNADER

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Förutbetalda kostnader		
Administrationskostnader	12	56
Hyra	150	148
Försäkringskostnader	90	42
Börsavgifter	36	46
Förutbetalda transaktionskostnader, förvärv ESI Group	232	-
Summa förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	520	292

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Förutbetalda kostnader		
Förutbetalda transaktionskostnader, förvärv ESI Group	2 165	-
Administrationskostnader	8	56
Hyra	150	148
Försäkringskostnader	90	42
Börsavgifter	36	46
Summa förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2 449	292

Varken Koncernen eller moderbolaget har några upplupna intäkter.

NOT 17 LIKVIDA MEDEL

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Balansräkning och kassaflödesanalys		
Kassa och bank	26 540	156
Summa likvida medel i balansräkning och kassaflödesanalys	26 540	156

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Balansräkning och kassaflödesanalys		
Kassa och bank	25 237	72
Summa likvida medel i balansräkning och kassaflödesanalys	25 237	72

NOT 18 AKTIEKAPITAL OCH ÖVRIGT TILLSKJUTET KAPITAL

	ANTAL AKTIER	AKTIEKAPITAL, BELOPP I SEK (TSEK)	ÖVRIGT TILLSKJUTET KAPITAL, BELOPP I SEK (TSEK)	SUMMA, BELOPP I SEK (TSEK)
Ingående balans per 1 januari 2015	28 243 411	830	98 114	98 944
Förändringar 2015				
Optionsdel KV1 2013/2016		-	3 219	3 219
Företrädesemission	1 475 229	44	4 869	4 913
Kvittningsemissioner	25 828 733	759	78 673	79 432
Emissionskostnader		-	-1 599	-1 599
Utgående balans per 31 december 2015	55 547 373	1 633	183 276	184 909
Förändringar 2016				
Konverteringar KV1 2013/2016	6	0	0	-
Riktad emission, januari 2016	5 500 000	162	10 838	11 000
Riktad emission, juni 2016	31 500 000	926	62 074	62 074
Riktad emission (underkurs), december 2016	363 401 823	10 684	-10 684	-
Emissionskostnader	-	-	-8 782	-8 782
Utgående balans per 31 december 2016	455 949 202	13 405	236 722	249 201

Aktiekapitalet består av 455 949 202 st aktier med kvotvärde 0,029 SEK.

Moderföretaget

Ovan illustrerar redovisat aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital i koncernen, dvs. enligt IFRS. Notera att i Moderbolaget motsvaras Övrigt tillskjutet kapital av Överkursfond, förutom det under 2011 erhållna aktieägartillskottet på 4 MSEK, vilket klassificeras som Balanserat resultat i Moderbolaget.

NOT 19 RÄNTEBÄRANDE LÅN

Crown Energy (Moderbolaget) hade fram till maj 2015 två serier utestående konvertibla skuldebrev, KV1 2013/2016 samt KV2 2014/2016. Den 13 april 2015 föreslog styrelsen, som en del i ett större refinansieringspaket att Crown Energy erbjöd sig att köpa tillbaka utestående konvertibler för 10 SEK per konvertibel (motsvarande konvertibelns nominella belopp). Mellan den 13-23 april 2015, återköptes konvertibler till ett värde av 66 432 TSEK, vilket motsvarade ca 85 procent av den tidigare totala konvertibelskulden. Efter godkännande av emissionen på årsstämman den 13 maj 2015 emitterades 2 924 830 nya aktier till följd av återköpet. Emissionen av de nya aktierna ökade Bolagets aktiekapital med cirka 645 TSEK.

De konvertibelinnehavare som valde att inte sälja sina konvertibler inom erbjudandet kvarstod i enlighet med ursprungliga villkor för konvertibeln och den fortsatte att handlas på NGM Equity som tidigare. Ränta för de som valde att ha kvar sina konvertibler betalades ut enligt plan den 4 maj 2015 och uppgick till 1 228 TSEK.

Konvertibelserien KV2 2014/2016 återköptes i sin helhet.

Räntebetalning för det kvarstående konvertibellånet förföll till betalning den 29 april 2016 och själva konvertibellånet förföll till slutbetalning den 2 maj 2016. På grund av den då pågående emissionen, senarelades återbetalningen. Den 29 juni genomfördes betalning av nominellt belopp om 12 211 TSEK samt ränta för konvertibellånet i enlighet med konvertibelvillkoren samt en extra ränta om 18 procent (per år) från förfalldatum till den 30 juni 2016 (dels på konvertiblernas nominella belopp per 2 maj 2016, och dels på förfallen ränta per 29 april 2016). Efter denna återbetalning har Crown Energy inte längre några utestående konvertibla skuldebrev.

Nominellt värde på de konvertibla skuldebrev

KONCERNEN OCH MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Ingående nominellt värde konvertibla skuldebrev	12 211	65 768
Ökning till följd av tillträde licens, februari 2015	-	12 875
Återköp konvertibler (nominellt värde), maj 2015	-	-66 432
Slutlig konvertering samt återbetalning skuld, 2016	-12 211	-
Nominellt värde per 31 december	-	12 211

KONCERNEN OCH MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
KV1 2013/2016	-	12 211
KV2 2014/2016	-	-
Nominellt värde per 31 december	-	12 211
Nominellt värde per 31 december <i>inklusive</i> konvertibler i förvar hos tredje part		12 211

Redovisade belopp

Det konvertibla skuldebrevet definierades som ett sammansatt finansiellt instrument, vilket innebär en delad klassificering mellan långfristiga räntebärande skulder ("skulddelen") och eget kapital ("optionsdelen").

Direkta transaktionskostnader hänförliga till skulddelen periodiserades över lånets löptid. Direkta transaktionskostnader hänförliga till optionsdelen redovisades i eget kapital vid utgivandet.

Finansiella kostnader i resultaträkningen uppgår till -1 692 (-8 922) TSEK och avser effektivräntan till följd av det konvertibla skuldebrevet.

Det konvertibla skuldebrevet redovisas i balansräkningen enligt följande:

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	
Per 1 januari 2015	61 207
Ökning till följd av tillträde licens, februari 2015	12 875
Eget kapitalandel avseende ovan	-3 219
Återköp konvertibler (nominellt värde), maj 2015	-66 432
Räntekostnader	8 922
Betald ränta	-1 228
Skulddel per 31 december 2015	12 125
Per 1 januari 2016	12 125
Konvertering 31 mars 2016	0
Räntekostnader	1 692
Återbetalning skuld inkl ränta	-13 817
Skulddel per 31 december 2016	-

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Kortfristig del konvertibellån		
6 månader eller mindre	-	12 125
Långfristig del konvertibellån		
1-5 år	-	-
Summa	-	12 125

Det konvertibla skuldebrevet redovisades till upplupet anskaffningsvärde genom användandet av effektivräntemetoden. Detta innebär att kassaflödena har diskonterats till en låneränta om ca 20%.

Det redovisade värdet bedöms vara en rimlig uppskattning av det verkliga värdet.

Det verkliga värdet på den kortfristiga ränteskulden motsvarade tidigare år dess redovisade värde, eftersom diskonteringseffekten inte är väsentlig.

Det verkliga värdet på de konvertibla skuldebrev motsvarade den kurs som det konvertibla skuldebrevet handlas till på NGM Equity per 31 december, inklusive konverteringsrätten. Värderingen av verkligt värde tillhörde därmed Nivå 1 i enlighet med IFRS 13. Notera att den i balansräkningen redovisade skulden inte inkluderade konverteringsrätten.

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET, TSEK	2016-12-31		2015-12-31	
	REDOVISAT VÄRDE ¹⁾	VERKLIGT VÄRDE ²⁾	REDOVISAT VÄRDE ¹⁾	VERKLIGT VÄRDE ²⁾
Konvertibla skuldebrev, exkl. upplupen ränta	-	-	11 209	10 379
Upplupen ränta	-	-	916	916
Summa	-	-	12 125	11 295

¹⁾ Exklusive konverteringsrätt

²⁾ Inklusive konverteringsrätt

NOT 20 UPPSKJUTEN SKATT

Redovisad uppskjuten skatteskuld förväntas regleras efter tolv månader. Uppskjutna skattefordringar-och skulder fördelas i balansräkningen enligt följande:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Uppskjutna skatteskulder		
Uppskjuten skatt på övervärden i immateriella tillgångar	15 791	14 498
Konvertibla skuldebrev	-	86
Summa uppskjutna skatteskulder	15 791	14 584
Uppskjutna skattefordringar		
Skattemässiga underskott	-	86
Summa uppskjutna skattefordringar	-	86
Uppskjutna skatteskulder, netto	15 791	14 498

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31
Uppskjutna skatteskulder		
Konvertibla skuldebrev	-	86
Summa uppskjutna skatteskulder	-	86
Uppskjutna skattefordringar		
Skattemässiga underskott	-	86
Summa uppskjutna skattefordringar	-	86
Uppskjutna skatteskulder, netto	-	-

Förändringar i uppskjutna skattefordringar-och skulder under året:

UPPSKJUTNA SKATTER, KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	UPPSKJUTNA SKATTESKULDER			UPPSKJUTNA SKATTEFORDRINGAR		NETTO UPPSKJUTNA SKATTE- SKULDER- OCH FORDRINGAR
	ÖVERVÄRDEN IMMATERIELLA ANLÄGGNINGS- TILLGÅNGAR ¹⁾	KONVERTIBLA SKULDEBREV	SUMMA UPPSKJUTNA SKATTE- SKULDER	SKATTEMÄS- SIGA UNDER- SKOTT	SUMMA UPPSKJUTNA SKATTE- FORDRINGAR	
Per 1 januari 2015	13 560	2 205	15 765	-2 205	-2 205	13 560
Redovisat i resultaträkningen	-	-2 119	-2 119	2 119	2 119	-
Redovisat i övrigt totalresultat	938	-	938	-	-	938
Redovisat i eget kapital	-	-	-	-	-	-
Per 31 december 2015	14 498	86	14 584	-86	-86	14 498
Redovisat i resultaträkningen	-	-86	-86	86	86	-
Redovisat i övrigt totalresultat	1 293	-	1 293	-	-	1 293
Redovisat i eget kapital	-	-	-	-	-	-
Per 31 december 2016	15 791	-	15 791	-	-	15 791

¹⁾ Som framgår i not 14 Prospekterings- och utvärderingstillgångar, så behandlas tillgångar som uppkommit i samband med förvärv av en utlandsverksamhet som tillgångar hos denna verksamhet och har därför omräknats till balansdagens kurs. Detta görs även med den uppskjutna skatteskulden hänförlig till dessa immateriella tillgångar. Omräkningsdifferensen för såväl de immateriella tillgångarna som skatteskulden har redovisats direkt i valutaomräkningsreserven i övrigt totalresultat.

NOT 20 UPPSKJUTEN SKATT, forts

UPPSKJUTNA SKATTER, MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	UPPSKJUTNA SKATTEFORDRINGAR				NETTO UPPSKJUTNA SKATTESKULDER- OCH FORDRINGAR
	KONVERTIBLA SKULDEBREV	SUMMA UPPSKJUTNA SKATTESKULDER	SKATTEMÄSSIGA UNDERSKOTT	SUMMA UPPSKJUTNA SKATTE- FORDRINGAR	
Per 1 januari 2015	2 205	2 205	-2 205	-2 205	-
Redovisat i resultaträkningen	-2 119	-2 119	2 119	2 119	-
Redovisat i övrigt totalresultat		-	-	-	-
Redovisat i eget kapital		-	-	-	-
Per 31 december 2015	86	86	-86	-86	-
Redovisat i resultaträkningen	-86	-86	86	86	-
Redovisat i övrigt totalresultat		-	-	-	-
Redovisat i eget kapital		-	-	-	-
Per 31 december 2016	-	-	-	-	-

Moderbolaget redovisar ett skattemässigt underskott på 41 702 (33 383) TSEK. Ett exakt belopp på koncernens totala skattemässiga underskott är inte möjligt att räkna fram då redovisade skattemässiga underskott som kan nyttjas i framtiden i befintliga licenser är beroende av att nedlagda investeringskostnader i prospekteringen ska godkännas av skattemyndigheten i respektive land. Investeringskostnaderna prövas av skattemyndigheterna i respektive land tidigast då man går i produktion. Det vill säga, en bedömning görs först då man går i produktion och har säkrade produktionsintäkter. Om underskotten blir godkända ska de nyttjas mot dessa produktionsintäkter.

På grund av rådande osäkerhet i möjligheterna att kunna utnyttja underskott inom en nära framtid har inte någon uppskjuten skattefordran redovisats historiskt i varken moderbolaget eller i koncernen. Däremot har Crown Energy under både 2015 och 2016 valt att använda delar av underskottet för att nettoredovisa detta mot den uppskjutna skatteskulden hänförlig till värderingen av det konvertibla skuldebrevet. En uppskjuten skattefordran redovisas med motsvarande belopp som den uppskjutna skatteskulden. I balansräkningen har den uppskjutna skatteskulden och fordran nettoredovisats.

NOT 21 AVSÄTTNINGAR

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TKR)	FÖRVÄRV AMICOH RESOURCES LTD TILLÄGGSKÖPE SKILLINGAR		FÖRVÄRV CROWN ENERGY IRAQ	SUMMA AVSÄTTNINGAR
	KOMMERSIELL FYNDIGHET	TECKNINGS- OPTIONER	ÅTERKÖPSOPTION	
Per 1 januari 2015	2 688	1	6 204	8 893
Redovisat i resultaträkningen:				
<i>Diskonteringseffekt</i>	358	-	-	358
<i>Omvärderingseffekt</i>	-	-1	-	-1
<i>Valutakursdifferenser</i>	-	-	-	-
Per 31 december 2015	3 046	-	6 204	9 250
Per 1 januari 2016	3 046	-	6 204	9 250
Redovisat i resultaträkningen:				
<i>Diskonteringseffekt</i>	471	-	-	471
<i>Omvärderingseffekt</i>	-	-	-	-
<i>Valutakursdifferenser</i>	0	-	-	-
<i>Återföring återköpsoption</i>	-	-	-6 204	-6 204
Per 31 december 2016	3 517	-	-	3 517

NOT 21 AVSÄTTNINGAR, forts

För mer information och detaljerad beskrivning avseende Bolagets bedömningar och antaganden avseende dessa avsättningar, se not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål.

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Långfristig del	3 517	9 250
Summa avsättningar	3 517	9 250

NOT 22 ÖVRIGA SKULDER

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Personalrelaterade skulder	150	98
Transaktionsskatt Sydafrika	1 070	782
Summa övriga skulder	1 220	98

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Personalrelaterade skulder	150	98
Summa övriga skulder	150	98

Övriga kortfristiga skulder värderas till anskaffningsvärde. Då löptiden är kort bedöms verkligt värde överensstämja med redovisat värde. Samtliga skulder är upptagna i SEK.

NOT 23 UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Upplupna kostnader		
Sociala avgifter	207	46
Övriga personalrelaterade poster	397	291
Arvoden konsulter	64	55
Revisionsarvode	447	185
Styrelsearvoden	200	369
Räntekostnader konvertibla skuldebrev	-	916
Övriga upplupna kostnader	13	-
Summa upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	1 328	1 862

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Upplupna kostnader		
Sociala avgifter	207	46
Övriga personalrelaterade poster	397	291
Arvoden konsulter	49	30
Revisionsarvode	175	185
Styrelsearvoden	200	369
Räntekostnader konvertibla skuldebrev	-	916
Övriga upplupna kostnader	12	-
Summa upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	1 040	1 837

Varken Koncernen eller Moderföretaget redovisar några förutbetalda intäkter.

NOT 24 ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Ingående anskaffningsvärde	20 204	19 704
Aktieägartillskott Crown Energy Iraq AB	500	500
Utgående redovisat värde	20 704	20 204

Nedan följer en specifikation över Moderbolagets dotterföretag:

	ORGANISATIONS- NUMMER	SÄTE	KAPITAL- ANDEL	ANTAL ANDELAR	REDOVISAT VÄRDE, BELOPP I SEK (TSEK)	
					2016-12-31	2015-12-31
Crown Energy Ventures Corporation	79456	British Virgin Island	100%	100	500	500
Crown Energy Iraq AB	556673-5329	Sverige	100%	1 000	20 204	19 704
Utgående redovisat värde					20 704	20 204
Indirekt ägda koncernbolag						
Amicoh Resources Ltd	667642	British Virgin Island				
Simbo Petroleum No.2 Ltd	8542642	England				

NOT 25 FÖRVÄRV SIMBO PETROLEUM NO.2 LTD**Redovisning i koncernen**

Den 27 januari 2015 tillträdde Crown Energy AB:s dotterbolag, Crown Energy Ventures Corporation aktierna i Simbo Petroleum No. 2 Ltd ("Simbo No. 2"). Simbo No.2 innehar ett intresse i licensen Block 2B i Sydafrika, tidigare 40,5 procent och numera 10 procent. För mer information om förvärvet, se not 26 i Årsredovisningen 2015. Nedan har information lämnats med anledning av att förklara jämförelseperioden 31 december 2015.

Crown Energy redovisade förvärvet av Simbo 2 som ett tillgångs-förvärv. Nedan framgår redovisningen i koncernen.

PROSPEKTERINGS- OCH UTVÄRDERINGSTILLGÅNGAR, BELOPP I SEK (TSEK)	2015
Ökning genom förvärv av dotterbolag:	
<i>Förvärvade tillgångar (licenser)</i>	18 149
<i>Övervärden</i>	33 563
<i>Direkt hänförliga förvärvskostnader</i>	3 643
Total ökning Prospekterings- och utvärderings- tillgångar till följd av förvärvet av Simbo No.2	55 355

Kassaflöden hänförliga till förvärvet

Nedan följer en specifikation över kassaflödet hänförligt till förvärvet:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31
Kontant köpeskilling dotterbolag/licens	-35 882
Direkt hänförliga förvärvskostnader	-3 643
Utbetalning från Escrow under 2014 avseende cash calls	1 548
Justeringar ej kassaflödespåverkande poster:	
- Direkt hänförliga förvärvskostnader (ej kassaflödespåverkande 2015)	283
- Justering köpeskilling vid tillträdet (ej kassaflödespåverkande)	12 680
Kassaflöde hänförligt till ökning av prospekterings- och utvärderingstillgångar genom förvärv av dotterbolag	-25 014

NOT 26 TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Moderbolaget och dess dotterbolag bedöms ha en närstående relation.

Som närstående definieras även styrelseledamöter, ledande befattningshavare och deras nära familjemedlemmar. Med ledande befattningshavare avses personer som tillsammans med verkställande direktören utgör ledningsgruppen. I Crown Energy består de ledande befattningshavarna av verkställande direktör, COO samt CFO, vilka är anställda i Bolaget. Utöver dessa ingår ytterligare en person till i ledningsgruppen som ej är anställd.

Inköp och försäljning inom koncernen

Av Moderbolagets nettoomsättning, under 2016 (2015), utgör 100 (100) procent vidarefakturerings till andra bolag inom koncernen. Av Moderbolagets totala ränteintäkter under 2016 (2015) avser 97 (97) procent andra företag inom koncernen.

Lån från närstående

Moderbolaget innehar räntefria lån från tidigare VD Ulrik Jansson. Ulrik Jansson har privat och via bolag, löpande ställt ut dessa lån. Lånen uppgår till 5 054 TSEK per 31 december 2016. Lånen har till följd av återbetalningar minskat med 1 650 TSEK sedan 31 december 2015. Till följd av påkallande om återbetalning, har lånet omklassificerats från långfristigt till kortfristigt.

Till följd av den emission som genomförde under december 2016, bedöms Ulrik Jansson ej längre kunna utöva bestämmande inflytande baserat på hans andel aktier han har i Crown Energy AB.

Köp av tjänster

Peter Mikkelsen, är engagerad i sin ledningsposition under konsultavtal. Likaså köps tekniska tjänster in från tidigare styrelseledamoten (avgick i december 2016) Nick Johnson. Tjänsterna köps på normala kommersiella villkor och fakturering sker löpande efter utfört arbete. Under helåret 2016 (2015) har Peter Mikkelsen fakturerat totalt 6 (21) TGBP och Nick Jonson 0 (9) TGBP, vilket med en genomsnittlig växelkurs under helåret 2016 motsvarar 76 TSEK respektive 7 TSEK.

Crown Energy köper även tekniska konsulttjänster från Simco Petroleum Ltd ("Simco"). Alan Simonian, styrelseledamot och anställd i Bolaget, äger i dagsläget 33 procent i Simco och är även styrelseledamot i samma bolag. Tjänsterna från Simco köps på normala kommersiella villkor. Under helåret 2016 (2015) har tjänster köpts uppgående till 120 (110) TUSD, vilket motsvarar 1 029 TSEK beräknat med en genomsnittskurs under helåret 2016.

Nedan följer en sammanställning över inköpta tjänster från närstående under 2015 och 2014. Beloppen per 31 december beräknade utifrån en genomsnittlig valutakurs under året.

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	FAKTURERINGS- VALUTA	BELOPP I TUSENTAL, I FAKTURERINGS-VALUTA		BELOPP I SEK (TSEK)	
		2016-12-31	2015-12-31	2016-12-31	2015-12-31
Ersättningar för konsultuppdrag (tekniska tjänster), Peter Mikkelsen	GBP	6	21	76	257
Ersättningar för konsultuppdrag (tekniska tjänster), Nick Johnson	GBP	0	9	7	110
Ersättningar för konsultuppdrag (tekniska tjänster m.m.), Simco Petroleum Ltd	USD	120	110	1 029	889
Summa				1 112	1 256

Övriga transaktioner

Under december 2016 ställde Crown Energy AB ut ett kortfristigt lån till ESI Group SA, som ett led i det pågående förvärvet av ESI Group SA. Lånet uppgick till 1 MUSD och löper med en ränta om 7 procent per år. ESI Group SA kontrolleras av Yoav Ben-Eli via sitt bolag YBE Ventures Ltd. Yoav Ben-Eli är numera aktieägare (via YBE Ventures Ltd) och styrelseledamot i Crown Energy AB. För mer information, se not 14 Förvärv ESI Group.

I jämförelseperioden 2015 slutfördes förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd, som innehar licensen Block 2B i Sydafrika. Säljare var Com-track Ventures Ltd (större aktieägare i Crown Energy AB) samt Alan Simonian (aktieägare i Crown Energy AB). Transaktionen skedde till normala kommersiella villkor, då priset baserades på tidigare överenskomna nivåer med det externa bolaget Thombo Petroleum Ltd ("Thombo"). För mer information om transaktionen, se Årsredovisningen 2015.

Ersättning till ledande befattningshavare

Vad gäller ersättningar till ledande befattningshavare, se not 8 Löner, arvoden, andra ersättningar samt sociala kostnader samt avsnittet ovan avseende inköp av tjänster.

NOT 27 FINANSIELLA INSTRUMENT PER KATEGORI

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	FINANSIELLA TILLGÅNGAR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE VIA RESULTATRÄKNINGEN	LÅNEFORDRINGAR OCH KUNDFORDRINGAR	FINANSIELLA TILLGÅNGAR TILLGÅNGLIGA FÖR FÖRSÄLJNING	SUMMA
2016-12-31				
Tillgångar i balansräkningen				
Övriga fordringar	-	228	-	228
Likvida medel	-	26 540	-	26 540
Summa	-	26 768	-	26 768

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	FINANSIELLA SKULDER VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE VIA RESULTATRÄKNINGEN	ÖVRIGA FINANSIELLA SKULDER	SUMMA
2016-12-31			
Skulder i balansräkningen			
Konvertibla skuldebrev	-	-	-
Lån från närstående parter	-	5 054	5 054
Leverantörsskulder	-	4 887	4 887
Övriga kortfristiga skulder	-	1 220	1 220
Övriga avsättningar	3 517	-	3 517
Summa	3 517	11 161	14 678

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	FINANSIELLA TILLGÅNGAR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE VIA RESULTATRÄKNINGEN	LÅNEFORDRINGAR OCH KUNDFORDRINGAR	FINANSIELLA TILLGÅNGAR TILLGÅNGLIGA FÖR FÖRSÄLJNING	SUMMA
2015-12-31				
Tillgångar i balansräkningen				
Övriga fordringar	-	228	-	228
Likvida medel	-	26 540	-	26 540
Summa	-	26 768	-	26 768

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	FINANSIELLA SKULDER VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE VIA RESULTATRÄKNINGEN	ÖVRIGA FINANSIELLA SKULDER	SUMMA
2015-12-31			
Skulder i balansräkningen			
Konvertibla skuldebrev	-	11 209	11 209
Lån från närstående parter	-	6 704	6 704
Leverantörsskulder	-	2 878	2 878
Övriga kortfristiga skulder	-	880	880
Övriga avsättningar	3 046	6 204	9 250
Summa	3 046	27 875	30 921

Lånefordringar och kundfordringar, samt övriga finansiella skulder är värderade till upplupet anskaffningsvärde. I posterna ingår inte skatterelaterade fordringar och skulder. Se även not 2 Sammanfatt-

ning av viktiga redovisningsprinciper för redovisningsprinciper samt not 4 Finansiell riskhantering för kreditrisker, löptider och verkligt värde-hierarki.

NOT 28 STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Ställda säkerheter avsåg tidigare år en bankgaranti om 50 TSEK med Euroclear Sweden AB som förmånstagare. Denna löpte ut under sista kvartalet 2016.

Eventualförpliktelser avser tilläggsköpeskillingen för Simbo Petroleum No.2 Ltd och har i koncernen redovisats till det maximala belopp som kan komma att utbetalas vid regleringstidpunkten. Se mer information om tilläggsköpeskillingen i not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar. Inga ändringar i bedömningen av eventualförpliktelser har gjorts sedan 31 december 2015.

Nedan följer en sammanställning över ställda säkerheter och eventualförpliktelser:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Ställda säkerheter		
<i>Bankgaranti</i>	-	50
Eventualförpliktelser		
<i>Tilläggsköpeskillning Block 2B, se not 12</i>	102 813	102 813
Summa ställda säkerheter och eventualförpliktelser	102 813	102 863

MODERFÖRETAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2016-12-31	2015-12-31
Ställda säkerheter		
<i>Bankgaranti</i>	-	50
Eventualförpliktelser	-	-
Summa ställda säkerheter och eventualförpliktelser	-	50

Det föreligger inga för Bolaget kända tvister på balansdagen. På grund av att Koncernens projekt i licenser befinner sig i så pass tidiga stadier, finns i dagsläget inte heller några avsättningar för framtida återställningskostnader.

NOT 29 FÖRVÄRV AV ESI GROUP

Den 10 november 2016 offentliggjorde Crown Energy att Bolaget ingått avtal med YBE Ventures Ltd ("YBE Ventures") om förvärv av samtliga aktier i det Luxemburg-registrerade bolaget ESI Group SA ("ESI Group").

Förvärvsavtalet reglerar att en verksamhet som hittills bedrivits i en helangolansk ägarstruktur, helt eller delvis förs över till en nybildad koncern, där ESI Group är moderbolag. Denna verksamhetsöverföring, "carve-out", är ett villkor för att tillträdet av aktierna i ESI Group skall ske.

Motparten YBE Ventures Ltd ägs till 100 procent av privatpersonen Yoav Ben-Eli.

Nedan beskrivs förvärvet mer i detalj.

ESI Group - en nybildad koncern

ESI Group äger samtliga aktier i det nybildade angolanska bolaget YBE Imobiliária Lda ("YBE Imobiliária") samt det mauritiska bolaget ESI East Africa (i dagsläget ett tomt bolag). Den verksamhet som historiskt har bedrivits i ett privatägt bolag i Angola, ESI Angola Lda ("ESI Angola"), ska i enlighet med förvärvsavtalet föras över till YBE Imobiliária innan Crown Energy tillträder aktierna i ESI Group.

ESI Angola Lda ("ESI Angola") är ett angolanskt bolag som sedan 15 år tillbaka i tiden utvecklar och erbjuder specialanpassade lösningar avseende (personal)bostäder och kontor till företag främst inom olje- och gasindustrin. Erbjudandet innefattar allt från projektering och byggnation till förvaltning och andra mervärdesskapande tjänster, som exempelvis säkerhet, transport, telekommunikation, catering och rekreationsanläggningar. Kunderna är några av världens ledande oljebolag. Bolaget har cirka 250 anställda och kontrolleras till 100 procent av Yoav Ben-Eli.

Som nämnts ovan förvärvar Crown Energy, via ESI Group, ESI Angolas verksamhet. Istället för att förvärva hela verksamheten, kommer en "carve-out" göras, av alla affärskritiska funktioner och tillgångar, som exempelvis fastigheter, hyresavtal och nyckelpersoner, till YBE Imobiliária. När alla funktioner och tillgångar har förts över i enlighet med förvärvsavtalet, kan transaktionen (tillträde av aktier) slutföras. Crown Energy blir då ägare till ESI Group, med dotterbolaget YBE Imobiliária och dess verksamhet.

ESI Angola, med de cirka 250 anställda, kvarstår till att börja med som bolag och kommer fortsättningsvis enbart att bedriva en stödfunktionsverksamhet, med exempelvis ren fastighetsskötsel och kringsservice. I enlighet med förvärvsavtalet ingår YBE Imobiliária avtal med ESI Angola avseende dessa stödfunktioner. Vilket innebär att YBE Imobiliária kommer att erbjuda samma tjänster som ESI Angola tidigare erbjudit. Således outsourcas de icke affärskritiska delarna av verksamheten, vilket ska bidra till möjligheterna för expansion på befintliga och nya marknader. ESI Angola kontrolleras idag av och kommer fortsättningsvis också att kontrolleras av Yoav Ben-Eli. I och med att Yoav Ben-Eli, via YBE Ventures, även kommer att vara största ägare (se beskrivning nedan) av aktier och röster i Crown Energy AB, så uppstår ett närstående förhållande mellan Crown Energy-koncernen och ESI Angola. Serviceavtalet ingås givetvis på normala kommersiella villkor.

Crown Energy kommer efter genomförd transaktion att bestå av två affärsområden - Energy och Property Development & Services. Förvärvet gör Crown Energy till en större aktör inom olje- och gasindustrin och skapar samtidigt stor tillväxtpotential för de båda affärsområdena genom expansion på befintliga och nya marknader.

Villkor i förvärvsavtalet

Förvärvet är ett omvänt förvärv; Crown Energy tillförs den ovan beskrivna verksamheten (aktier i ESI Group) och betalning sker med egna nyemitterade aktier.

Transaktionen sker i två steg;

1) Underkursemission av C-aktier

Extra bolagsstämma beslutar om en underkursemission och att Crown Energy skall ställa ut ett nytt aktieslag, C-aktier. Befintliga aktier innan emissionen är stamaktier. Stamaktierna medför tio röster, C-aktier enbart en röst. Rätten att teckna C-aktier ska tillskrivas ESI Groups nuvarande ägare, YBE Ventures. Teckningslikvid för samtliga C-aktier skall vara totalt 1 SEK.

2) Tillträde - omvandling C-aktier till stamaktier

När samtliga tillgångar har överförts, kommer en slutavräkning ske för att fastställa slutlig köpeskillning och maximalt 363 401 823 C-aktier kan omvandlas till lika många stamaktier. Aktierna har i förvärvsavtalet äsatts ett värde om 2,50 kronor per aktie och antalet utbytta aktier kommer bero på slutavräkningen. Eventuella kvarstående C-aktier kommer att annulleras. Om inte samtliga tillgångar har överförts per den 30 juni 2017, görs avdrag på köpeskillingen, och därmed antalet aktier som kan konverteras från C-aktier till stamaktier, med motsvarande pris per respektive tillgång som ej förts över. (Pris per tillgång är specificerat och överenskommet i förvärvsavtalet.)

Nedan har de viktigaste villkoren i förvärvsavtalet sammanfattats:

- Förvärvet är villkorat bolagsstämmans godkännande av att ställa ut det nya aktieslaget C-aktier och att godkänna möjligheten att omvandla C-aktier till stamaktier. Det nya aktieslaget har 1/10 av de ursprungliga stamaktiernas röstvärde.
- Rätten att teckna C-aktier ska tillskrivas ESI Groups nuvarande ägare, YBE Ventures.

- Crown Energy skall ställa ut ett lån till ESI Group om 1 MUSD. Lånet syftar till att ESI Group skall kapitalisera upp YBE Imobiliária. Denna kapitalisering är ett krav i enlighet med angolansk skat- telagstiftning för internationella investerare.
- Överföring av tillgångarna (fastigheter och kontrakt) ska ha skett till YBE Imobiliária senast den 30 juni 2017. Oavsett tillträde, kommer intäkter från tillgångarna att tillfalla Crown Energy från den 1 januari 2017.
- C-aktierna kommer att omvandlas till stamaktier i förhållande till överförda tillgångar per tillträdesdagen.
- C-aktier kan annulleras helt eller delvis av Crown Energy i det fall villkoren om överföring av tillgångar ej anses vara uppfyllda.
- Konverterade C-aktier kan endast tas upp till handel på NGM Equity under förutsättning att Finansinspektionen godkänner ett prospekt därom.

Tidsplan och process för slutförande

Säljaren ansökte om och erhöll från Aktiemarknadsnämnden, innan ingången av förvärsavtalet, dispens från budplikt. Anledningen till dispensen är att säljaren inte har likvida tillgångar för att kunna genomföra ett bud på resterande delen av aktierna.

Förvärvet och emissionen av C-aktier godkändes av en extra bolagsstämma den 12 december 2016. Direkt i anslutning till stämman tecknades sig YBE Ventures för aktierna. Överföring av aktier till YBE Ventures skedde i februari 2017 (se Händelser efter rapportperiodens slut).

I december 2016 ställde Crown Energy AB, i enlighet med förvärsavtalet, ut ett kortfristigt lån till ESI Group SA, som löper med en ränta om 7 procent per år. I och med detta lån, kunde YBE Imobiliária kapitaliseras och registreras i Angola och processen med överföringen av tillgångar och avtal påbörjas.

Den 13 april 2017 meddelade Crown Energy i ett pressmeddelande att alla godkännanden från lokala myndigheter i Angola erhållits och samtliga registreringsåtgärder av YBE Imobiliária genomförts. De formella godkännandena var en viktig del för att kunna överföra tillgångar från ESI Angola till YBE Imobiliária och därmed kunna slutföra transaktionen.

Transaktionen förväntas vara klar under andra kvartalet 2017, men Crown Energy har rätt att tillgodoräkna sig intäkterna från fastighets-tillgångarna från den 1 januari 2017.

Då transaktionen förväntas vara genomförd under andra kvartalet 2017, ställs krav på ett prospekt för att nya stamaktier ska kunna handlas på NGM Equity. Detta kommer att publiceras under andra kvartalet 2017. Prospektet, som måste godkännas av den svenska Finansinspektionen, kommer att innehålla den första offentliga finansiella informationen för Crown Energy/ESI Group. Prospektet förväntas att publiceras i maj eller juni. Den första delårsrapporten med finansiell information för Crown Energy/ESI Group kommer att bli delårsrapporten för perioden januari till juni 2017, vilken kommer att publiceras den 11 augusti 2017.

I samband med pressmeddelandet den 13 april 2017, kunde Crown Energy även meddela att under övergångsperioden från offentliggörandet i november och fram till den extra bolagsstämman i december 2016 fick ESI Group förfrågningar från vissa hyresgäster om att förvärva delar av en av en fastighet - Ponticelli - som ESI Group äger. Parterna kom överens om att gå vidare med försäljningstransaktionen för den här delen av fastigheten, vilken utgjorde cirka 30 procent av det totala värdet för denna tillgång. Försäljningen kunde genomföras och vinsten användes i sin tur för att betala av det befintliga lånet på cirka 4 miljoner USD som ESI Group hade hänförligt till den större så kallade C-view-byggnaden. Transaktionen gav det positiva effekten att det inte längre finns några skulder i ESI Groups tillgångsportfolio.

Om samtliga tillgångar överförs och samtliga C-aktier omvandlas till stamaktier, kommer Yoav Ben-Eli, via YBE Ventures, att vara huvudägare och inneha maximalt 79,7 procent av såväl aktiekapital och röster i Crown Energy AB, före eventuell utspädning till följd av i dagsläget utestående warranter till Cemend Fund. Vid publicering av denna årsredovisning, innehar Yoav Ben-Eli, via YBE Ventures, 79,7 procent av antalet registrerade aktier och 28,2 procent av antalet röster i Crown Energy AB.

Redovisning förvärv

Då förvärvet inte genomförts per 31 december 2016, påverkade det inte 2016 års räkenskaper, förutom det lån, inklusive ränta, som har ställts ut till ESI Group.

I och med att Crown Energy kommer att få en ny huvudägare, kommer förvärvet redovisningsmässigt att klassificeras som ett omvänt förvärv. Detta innebär att IFRS 3 Rörelseförvärv kommer att följas vid redovisning och presentation av förvärvet i koncernen.

NOT 30 HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Ändring av antalet aktier och röster

I februari 2017 överfördes 363 401 823 nyemitterade C-aktier aktier (och 363 401 823 röster) till YBE Ventures. Stamaktierna medför tio röster och aktier av det nya slaget, C-aktier, enbart en röst. Befintliga aktier innan emissionen är stamaktier. Antalet aktier efter emissionen uppgår till 455 949 202 och antalet röster till 1 288 875 613. Yoav Ben-Eli, som kontrollerar YBE Ventures, är i och med detta ägare till 79,7 procent av totala antalet aktier och till 28,2 procent av antalet röster.

Framgångsrik försäljning av tillgångar och återbetalning av lån

I samband med ett pressmeddelande den 13 april 2017, med en uppdatering av hur transaktionen avseende ESI Group fortlöper, så kunde Crown Energy även meddela att delar av en fastighet sålts till en extern part. Vinsten från affären användes för att betala av det befintliga lånet på cirka 4 miljoner USD som ESI Group hade hänförligt till den större så kallade C-view-byggnaden. Transaktionen gav det positiva effekten att det inte längre finns några skulder i ESI Groups tillgångsportfolio.

Försäljningspriset på tillgången översteg den externa värderingen av byggnaden med cirka 850 TUSD.

Konsultavtal med Proger

Den 19 april 2017 offentliggjorde Crown Energy att man, under tecknat ett konsultavtal med Proger S.p.A. Proger S.p.A., är en internationellt erkänd italiensk ingenjör- och konsultfirma. Proger kommer att utföra ett brett spektrum av tekniska tjänster och affärssupport på vårt Irakprojekt.

NOT 31 NYCKELTAL

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK) DÄR INTE ANNAT ANGES	NOT	2016-01-01 2016-12-31	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31	2013-01-01 2013-12-31	2012-01-01 2012-12-31	2011-01-01 2011-12-31
Resultat							
Nettoomsättning		-	-	-	-	-	-
Övriga rörelseintäkter		-	73,00	-	-	-	342
Omsättningsförändring, %		e/t	e/t	e/t	e/t	e/t	e/t
Rörelseresultat		-11 125	-8 644	-9 448	-9 271	-9 300	-3 158
Periodens resultat, efter skatt		-3 083	-15 577	-21 115	-14 399	-9 710	-3 042
Avkastningsmått							
Avkastning på eget kapital, %		neg	neg	neg	neg	neg	neg
Avkastning på totalt kapital, %		neg	neg	neg	neg	neg	neg
Finansiell ställning							
Soliditet, %		86,0%	73,5%	38,3%	51,3%	71,9%	2,4%
Nettoskuldssättningsgrad, ggr		-0,18	0,08	0,37	-0,02	n/a	n/a
Substansvärde per aktie, kr		0,43	2,34	2,03	2,49	2,15	0,07
Balansomslutning		227 480	177 458	149 083	134 211	77 133	51 958
Eget kapital		195 683	130 177	57 090	68 843	55 434	1 247
Kassaflöde av investeringar		-12 203	-28 695	-3 830	-2 664	-11 791	-17 974
Per aktie							
Utdelning per aktie, kr		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Totalt antal utestående aktier före utspädning, tusental		455 949	55 547	28 143	27 598	25 755	17 031
Totalt antal utestående aktier efter utspädning, tusental		455 949	55 547	28 143	27 598	25 755	17 031
Genomsnittligt antal aktier, tusental		86 276	45 001	27 969	25 917	20 929	3 906
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning, tusental		86 276	45 001	27 969	25 917	20 929	3 906
Resultat per aktie före utspädning, kr		-0,04	-0,35	-0,75	-0,56	-0,46	-0,78
Resultat per aktie efter utspädning, kr		-0,04	-0,35	-0,75	-0,56	-0,46	-0,78
Eget kapital per aktie, kr		0,43	2,34	2,03	2,49	2,15	0,07
Kassaflöde löpande verksamheten per aktie, kr		-0,21	-0,21	0,00	-0,59	-0,37	-0,16
Anställda							
Medelantal anställda, st		2,6	2,5	3,0	3,0	2,0	0,0

NOT 31 NYCKELTAL, forts**Definitioner av nyckeltal****Avkastningsmått****Avkastning på eget kapital, procent**

Nettoresultat i procent av genomsnittligt eget kapital. Genomsnittligt eget kapital har beräknats som ingående plus utgående eget kapital dividerat med två.

Finansiell ställning**Eget kapital, SEK**

Eget kapital vid periodens slut.

Substansvärde per aktie

Substansvärde (eget kapital plus skillnaden mellan tillgångarnas bokförda värde och marknadsvärde) dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

Soliditet, procent

Eget kapital inklusive minoritet i procent av balansomslutningen.

Investeringar

Nettoinvesteringar i anläggningstillgångar under perioden. Periodens investeringar i anläggningstillgångar minskat med periodens försäljningar och utraneringar.

Data per aktie**Totalt antal utestående aktier, st**

Antal utestående aktier vid periodens slut.

Vägt genomsnittligt antal aktier, st

Vägt antal utestående aktier under året.

Eget kapital per aktie, SEK

Eget kapital vid periodens slut dividerat med antal aktier vid periodens slut.

Avkastning på eget kapital, procent

Eget kapital vid periodens slut dividerat med genomsnittligt eget kapital för perioden.

Avkastning på totalt kapital, procent

Eget kapital vid periodens slut dividerat med genomsnittlig balansomslutning för perioden.

Resultat per aktie, SEK

Resultat efter skatt, dividerat med genomsnittligt antal aktier för perioden.

Medarbetare**Medeltal anställda, st**

Genomsnittligt antal anställda under perioden.

Styrelsen och Verkställande direktören försäkrar att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder (IFRS) sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat.

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed och ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat. Förvaltningsberättelsen för koncernen och moderbolaget ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Resultatet för koncernens och moderbolagets verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets slut framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt tillhörande noter.

Balans- och resultaträkningar kommer att fastställas vid ordinarie bolagsstämma som kommer att hållas den 12 maj 2017.

Stockholm den 20 april 2017

Alan Simonian
Styrelseledamot

Pierre-Emmanuel Weil
Styrelseordförande

Jean Benaim
Styrelseledamot

Yoav Ben-Eli
Styrelseledamot

Andreas Forssell
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgetts den 20 april 2017
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Bo Lagerström
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Crown Energy AB (publ), org nr 556804-8598

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Crown Energy AB (publ) för år 2016. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 30-81 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2016 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 2016 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 respektive resultaträkning och balansräkning 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.

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetsnivån och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där den verkställande direktören och styrelsen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för att utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Crown- koncernens finansiella rapporter består av Crown Energy AB och 4 dotterbolag i Sverige och Storbritannien. Verksamheten leds, administreras och kontrolleras från huvudkontoret i Stockholm, Sverige. Dotterbolagen är endast legala ägare till olje- och prospekteringsrättigheter. Vi har därför inriktat vår revision mot verksamheten som bedrivs via moderbolaget med hänsyn tagen till bolagets kontrollmiljö, befintliga affärsprocesser samt koncernledningens övervakande kontroller.

Vi har granskat årsbokslutet för Crown-koncernen, inklusive moderbolaget och konsolideringen samt dotterbolagen. Vi har även utfört en översiktlig granskning av delårsrapporten per den 30 september samt utfört en bedömning av nyckelkontroller avseende finansiell rapportering utifrån bolagets omfattning och organisation. Det centrala revisionsteamet har även genomfört lagstadgad revision i Sverige för samtliga svenska dotterbolag. Den legala revisionen av dotterbolaget i England utförs av lokal revisor. Enheterna som omfattas av revision för koncernrapportering representerar 100 procent av koncernens tillgångar, kostnader och resultat.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller fel. De betraktas som väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på vårt professionella omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapportering som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa överväganden fastställde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att vi bedömde effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

Särskilt betydelsefulla områden

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

SÄRSKILT BETYDELSEFULLT OMRÅDE

Värdering av prospekterings- och utvärderingstillgångar

Koncernens balansräkning inkluderar prospekterings- och utvärderingstillgångar om totalt 187,4 miljoner kronor. Tillgångarna är Crowns mest väsentliga balanspost.

Tillgångarna hänför sig till fyra olika regioner och innefattar både betingade och prospektiva tillgångar.

Crown Energys värdering av prospekterings- och utvärderingstillgångar baseras på den så kallade Competent Person's Report (CPR) över Crown Energys tillgångar. Den senast tillgängliga rapporten är daterad 7 juli 2016 och inkluderar samtliga tillgångar. Värderingen baseras på en extern värdering av Sydafrika, vilken upprättades i juli 2015 och för övriga områden baserat på tidigare värdering från maj 2015.

Rapporterna och bolagets värdering visar, med undantag för Irak, att bolagets olje- och gastillgångar är oförändrade jämfört med motsvarande rapporter från maj och juli 2015. Förändringen avseende Irak hänför sig till ändrad tolkning av Crown Energys ägarandel i produktionslicensavtalet och innebär att Crown Energys andel nu bedöms uppgå till 60 % jämfört med tidigare bedömning om 100 %.

Under 2016 har bolaget prövat om det föreligger indikationer på behov av nedskrivning av tillgångarna i någon region. Bolagets bedömning har inte påvisat något behov av nedskrivning av prospekterings- och utvärderingstillgångar i någon region.

För ytterligare information se not 14.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

I vår revision har vi genomfört ett antal revisionsåtgärder för att verifiera att de bedömningar av ett eventuellt behov av nedskrivning som Crown Energy har utfört också är baserade på vedertagna värderingsmetoder, matematiskt korrekta och baserade på rimliga antaganden om bland annat framtida kassaflöden och diskonteringsräntor.

Våra revisionsåtgärder har omfattat en genomgång av bolagets prognoser samt antaganden om oljepris och exploateringskostnader. Vi har verifierat att antaganden som används i prognosen över framtida kassaflöden överensstämmer med de prognoser som anges i CPR rapporterna.

Vi har också utvärderat företagens analys av känsligheten i värderingen för förändringar i väsentliga parametrar vilka skulle kunna medföra att ett nedskrivningsbehov föreligger.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 3-29 samt sidan 85. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

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

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

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 på fel, 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 revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller fel 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.

Ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av de finansiella rapporterna finns på Revisorsnämndens webbplats på: www.revisorsinspektionen.se/rn/showdocument/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisors rapport.

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 Crown Energy AB (publ) för år 2016 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 revisionsssed 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. Den 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
- 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 revisionsssed 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.

Ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsnämndens webbplats på: www.revisorsinspektionen.se/rn/showdocument/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisors rapport.

Stockholm den 20 april 2017

PricewaterhouseCoopers AB

Bo Lagerström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Ordlista – begrepp och mått relaterade till oljeindustrin

BLOCK / KONCESSION / LICENS

Ett lands prospekterings- och produktionsareal är uppdelad i olika geografiska block. Avtal ingås med värdlandet som beviljar bolaget rätten att prospektera och producera olja och gas inom det specificerade området i utbyte mot att bolaget betalar en licens och royalties på produktion.

FARM-IN

Farm-in innebär att ett bolag träffar avtal med ett annat bolag angående finansiering av hela eller delar av det andra bolagets projekt mot erhållandet av en ägarandel i projektet.

FARM-OUT

Farm-out innebär att ett bolag träffar avtal med en samarbetspartner som bär kostnaden för hela eller delar av ett projekt mot erhållandet av en ägarandel i projektet.

MBOE /MMBOE

Tusen fat oljeekvivalenter/Miljoner fat oljeekvivalenter.

ONSHORE

Beteckning för verksamhet på land.

OFFSHORE

Beteckning för verksamhet till havs.

OPERATÖR

Ett företag som har rättigheten att prospektera efter olja i ett område och bedriva produktion vid en oljefyndighet. Mindre operatörer låter ofta andra företag köpa andelar i sina rättigheter för att reducera risken och dela på kostnader.

PROSPEKT

Ett geografiskt prospekteringsområde där man bedömt att kommersiella mängder av olja eller gas förekommer.

PROSPEKTERING

Identifiering och undersökning av områden som kan innehålla olje- eller naturgasreserver.

RESERVER OCH RESURSER

Oljetillgångar delas in i reserver och resurser. Skillnaden består i hur långt oljebolaget har kommit i arbetet i licensen, om fyndigheterna är av kommersiell karaktär etc. Förenklat kan det uttryckas som att resurserna räknas som reserver när

de bedöms kommersiellt utvinningsbara och en plan för utbyggnad är godkänd hos den lokala licensmyndigheten. Reserverna delas in i bevisade, sannolika och möjliga reserver. Resurserna delas in i betingade och prospektiva resurser. Crown Energy beräknar reserver och resurser i enlighet med Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System of 2007.

RESERVOAR

En samling av olja eller gas i en porös typ av bergart med god porositet, som sandsten eller kalksten.

SEISMISK DATA

Seismiska undersökningar görs för att kunna beskriva geologiska strukturer i berggrunden. Ljudsignaler (skott) sänds från markytan eller havsytan och reflektionerna fångas upp av särskilda mätinstrument. Används bland annat för att lokalisera förekomster av hydrokarboner.



**CROWN ENERGY AB
(PUBL)**

Crown Energy AB (publ)
Norrandsgatan 18
SE-111 43 Stockholm
Telefon: +46 8-400 207 20