



CROWN  
ENERGY

# ÅRSREDOVISNING 2015

CROWN ENERGY AB (PUBL)

# Innehåll

ÅRET I KORTHET.....	3
VD HAR ORDET .....	4
ORDFÖRANDE HAR ORDET .....	5
VERKSAMHETSBEKRIVNING .....	6
HÅLLBARHET .....	15
STYRELSE, LEDANDE BEFATTNINGS- HAVARE OCH REVISOR.....	17
AKTIEN, ÄGARE OCH AKTIEKAPITAL.....	19
FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE.....	21
BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT .....	27
RÄKENSKAPER .....	33
NOTER .....	45
REVISIONSBERÄTTELSE.....	79
ORDLISTA.....	80

# 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 aktie handlas på NGM Equity.

## FÖRSTA KVARTALET

- Under första kvartalet 2015 tillträdades aktierna i Simbo Petroleum No.2 Ltd, vilket äger 40,5 % i Block 2B i Sydafrika.

## ANDRA KVARTALET

- I april 2015 beslutade styrelsen om ett större refinansieringspaket. Refinansieringen bestod av två riktade kvittningsemissioner samt en företrädesemission till samtliga aktieägare för att kompensera för de två riktade emissionerna. Den 13 maj 2015 godkände årsstämman samtliga emissioner.

Den ena kvittningsemissionen innebar att Crown Energy köpte tillbaka utestående konvertibler i utbyte mot aktier. Totalt emitterades 21 924 830 aktier till de personer som sålt tillbaka konvertibler till Crown Energy och detta reducerade Bolagets skuldsättning med 66 432 TSEK. Teckningskursen uppgick till 3,03 SEK per aktie och beaktade upplupen konvertibelränta (teckningskursen motsvarande 3,33 SEK per aktie utan beaktande av upplupen ränta).

Den andra kvittningsemissionen om totalt 3 903 903 aktier emitterades till säljarna av Simbo Petroleum No.2 Ltd och reducerade bolagets skuldsättning med 13 MSEK. Teckningskursen uppgick till 3,33 SEK per aktie.

- Uppdatering av tillgångsrapporter utfördes under maj och juni 2015. Uppdateringen innebar bland annat att Irak inkluderades i rapporten, vilket resulterade i att Bolagets oljeresurser ökade väsentligt. Utöver detta, uppgraderades A-J1-fyndigheten i den sydafrikanska licensen från 8 miljoner fat prospektiva resurser till 37 miljoner fat betingade resurser.

- Under juni utfördes den företrädesemission som nämnts ovan (den s.k. rättviseemissionen) och denna tillförde Crown Energy totalt 4 913 TSEK i likvida medel. Emissionen ökade antalet aktier med 1 475 229 stycken. Liksom i de övriga emissionerna uppgick teckningskursen till 3,33 kr per aktie.

## TREDJE KVARTALET

- I juli utsågs Andreas Forssell till ny VD i Crown Energy AB efter att Ulrik Jansson lämnat posten som VD och styrelseledamot. Jenny Björk utsågs till CFO.

## FJÄRDE KVARTALET

- I oktober kom Crown Energy överens med OMNIS, olje- och gasmyndigheten i Madagaskar, om att förlänga Manja-licensen med fyra år. Överenskommelsen var villkorad slutligt medgivande från oljeministeriet i Madagaskar, vilket erhöles i mars 2016.
- I december slöts ett utfarmningsavtal med Africa Energy Corp avseende Block 2B i Sydafrika. Avtalet innebär att Africa Energy fullt ut finansierar kommande prospekterings-/utvärderingsbrunn i AJ-bassängen samt påföljande testning av brunnen, mot 30,5 % av de totalt 40,5 % av Crown Energys andel i licensen. Detta innebär att Crown Energy behåller 10 % i andelen. Transaktionen är villkorad myndighetstillstånd i Sydafrika.
- Styrelsen beslutade i december 2015 om en riktad nyemission till att mindre antal investerare om 11 MSEK. En extra bolagsstämma godkände beslutet den 26 januari 2016.

# VD har ordet

*Bästa Aktieägare och Investerarare,*

## KONSOLIDERING OCH TRANSAKTIONER

2015 har passerat med stora händelser för Crown Energy i en värld med minst sagt utmanande världsmarknadspris på råolja. Vi har under året dels tillträtt bolaget som innehar andelar i licensblock 2B i Sydafrika, och dels farmat ut densamma tillgången till Lundinbolaget Africa Energy i en för Crown Energy spännande affär. Vidare har också en rad åtgärder genomförts för att konsolidera Bolaget, dels genom en förstärkning av balansräkningen, genom konvertering av befintliga utestående konvertibellån, och dels genom en rad åtgärder för att minimera kostnader i övrigt. Utöver detta har vi fortsatt att fokusera Bolagets aktiviteter till att genomföra transaktioner.

Under året har också undertecknad tillträtt som VD för Bolaget. En portion av bibehållning av den inslagna vägen, och en portion förnyelse ska kunna borga för en fortsatt spännande resa för Crown Energy. Anpassning till rådande marknadsförutsättningar är ständigt pågående och vi arbetar med att söka ytterligare några intressanta affärer i våra tillgångar och samtidigt utvärderar möjligheterna för att få till en kassaflödesgenererande affärsgrän i en framtid.

Oljepriset hämmar oljeindustrin i stort, men skapar samtidigt utrymme för nya affärer. Prisrasen inleddes under 2014 och lade en stor hämsko inledningsvis på affärer inom branschen. Men vi har kunnat skönja en lättnad där ett par affärer som indirekt och direkt påverkat oss är exempel på att det lossnat. Ett exempel är Maersk som farmat in till Africa Oils tillgångar i en större affär som of-fentliggjordes under fjärde kvartalet förra året. Men även vår affär med Africa Energy i block 2B är ett tecken på att det i vart fall börjar ske en del affärer mellan bolagen inom oljeindustrin igen.

## AFFÄRSMÄSSIGA VÄGVAL SOM INVERKAT PÅ BOLAGETS UTVECKLING

Sedan kvartal tre och framåt har vi arbetat hårt med att se över befintlig affärsmodell för Crown Energy. Vi måste anpassa oss till rådande klimat och utvärdera och vara beredda för att kunna verka både i lägre oljepris och för det fall det vänder uppåt. Därför analyseras både möjligheterna till att kunna införliva en kassaflödesgenererande verksamhet och fortsatta förbättringar för att hitta farm-in partners till befintliga tillgångar. Med genomförda aktiviteter i vår kapitalstruktur under kvartal två och även utfarmning i kvartal fyra och slutligen kapitalisering nu på nyåret, så har vi kunnat fortsätta arbetet med att ta nästa steg för att stärka upp Bolagets finansiella ställning framgent. Det kommer att vara oerhört viktigt att ha en stark finansiell ställning i dessa tider av fortsatt osäkerhet kring oljepriset. Vi vill vara med i marknaden, där aptiten från större oljebolag har varit låg under den senaste ett-till tvåårsperioden, men där vi skönjer vissa attitydförändringar nu. Det är tidigt att säga att det är ett trendbrott, men vi tror på ökade aktiviteter under 2016 och då vill vi vara beredda både på sälj- och på köpsidan. Vi kommer att vara med när saker och ting börjar att röra på sig igen, det har vi idag positionerat oss för. Vårt

avtal med en större investerare som beskrivs enligt nedan är ett exempel på sådana aktiviteter.

## FRAMTIDSUTSIKTER

Crown Energy är väl positionerat med en balanserad portfölj av spännande projekt med stor utvecklingspotential. Vi har fortsatt vårt förändringsarbete med kostnadsbesparingar på sådant som inte är direkt nödvändigt, men ökar istället takten på områden som kan leda till nya finansierare eller partners. I våra kontakter med bolag i vår intressesfär ser vi nu en klart och tydlig förändring i syn på framtiden och då främst på oljeprisets utveckling. Många vi pratar med tror på en uppgång i oljepriset inom 2016 eller början av 2017. Av den anledningen finns det en hel del intressenter som tror att det går att göra intressanta investeringar inom olja och gas just nu. Vårt avtal om en större investering genom en nyemission är ett tydligt tecken på just detta som beskrivs ytterligare i finansieringsavsnittet nedan. Om man spekulerar i att vi befinner oss i eller runt en bottennivå på oljepriset så går det att göra affärer till bra priser. Vi märker en stor attitydförändring runt om i branschen just nu. Vi är fortsatt väl rustade med tillgångar som befinner sig i geologiskt attraktiva områden med rimligare utvecklingskostnader än många andra projekt runt om i världen.

## FINANSIERING

Vi har under första kvartalet i år genomfört en kapitalanskaffning vilket medförde att det omedelbara kapitalbehovet undanröjdes. I tillägg till den emissionen så har Bolaget ingått ett nytt avtal om en större riktad emission till en internationell investerare, Cement Fund SCSp. I ett första skede är det föreslaget att investeraren tecknar sig för sammanlagt 31,5 miljoner nya aktier som tillför bolaget 63 miljoner kronor kontant. Till denna investering får också investeraren warrant för att under en framtida period kunna teckna sig för ytterligare aktier som kan komma att tillföra 63 miljoner kronor kontant. Styrelsen föreslår att aktieägarna i Crown Energy fattar beslut om den riktade emissionen på årsstämman 2016. Om aktieägarna röstar igenom detta och de villkor som krävs i affären uppfylls så kommer det att innebära ett stort steg framåt i Bolagets utveckling och kommer att kunna säkerställa både kort- och långsiktig finansiering med bland annat medel att fullt ut återbetala utestående konvertibellån inklusive ränta (KV 1 2013/2016) som förfaller till betalning 30 april 2016, men också tillskapa möjligheter att investera kraftigt med kapital och resurser i existerande projekt.

Vi tror på ett fortsatt intressant och spännande 2016 och vi har stark tro på våra befintliga tillgångar och att vi kommer att kunna kapitalisera på dem. Vi tror att vi ska kunna skapa värden för Er, våra aktieägare.

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

# Ordförande har ordet

Som vi alla vet, var 2015 ett svårt år för oljeindustrin. Oljepriset minskade kraftigt, i kombination med en generell press till följd av det faktum att utbudet översteg efterfrågan, produktionen fortsatte att vara hög och utvecklingen i den globala ekonomin saktade ned. Oljepriset rasade till under \$ 30 dollar fatet under en kortare tid, men nu i skrivandets stund är priset uppe i över \$ 40 dollar.

Under perioden har oljeindustrin tvingats att anpassa sig till det nya ekonomiska läget. Som jag skrev förra året, har företagens affärsmodeller förändrats, fokus har varit att verka i lågkostnadsområden och kostnaderna för varor och tjänster till industrin har sjunkit dramatiskt och verkar förbli låga. Det är därför imponerande att vi har lyckats att sluta avtal om en större investering in i Crown Energy, där en ny ägare bidrar med ett välbehövligt kapitaltillskott men även med resurser och industrikompetens. Jag tror att vi kommer att få se ett förnyat intresse i ekonomiskt hållbara projekt för det fortsatta 2016, vilka spänner över flera områden av oljeindustrin, det vill säga över så väl prospektering, utbyggnad och produktion där vi nu kan vara med på allvar och göra investeringar. Samtliga våra tillgångar är lågkostnadsprojekt och representerar därför de ekonomiskt attraktiva områden som industrin kommer att återkomma till.

Gamla reserver utvinns fortfarande, men ersätts för tillfället inte med ny prospektering och fyndigheter. Så småningom kommer en balans mellan utbud och efterfrågan att uppstå igen och industrin och världsekonomin kommer att behöva fokusera på prospekterings- och utvecklingsområdet; när detta inträffar står Crown Energy väl rustat för att kunna dra nytta av denna förändring.

Under 2015 kunde vi göra framsteg inom några av våra projekt. I Sydafrika farmade vi framgångsrikt ut en del av vår andel i Block 2B-licensen till Afrika Energy, ett företag med anknytning till Lundinkoncernen. Detta i utbyte mot en fullständig finansiering genom komplett borrhning inklusive all eventuell testning m.m. av en brunn, samt att vi är skyddade från potentiell ytterligare utspädning av andelen. Att ha slutfört denna utfarmning i slutet

av 2015, samt förestående större kapitalinjektion, trots de svåra omständigheterna inom industrin och samtidigt till rimliga kommersiella villkor, är en mycket bra prestation av Crown Energy och dess ledning, och kommer att vara till gagn för Crown Energys aktieägare.

Det ständiga nyhetsflödet vidimerar att säkerhetssituationen i Salah-al-Din-provinsen i Irak är förbättrad. Det regionala styret har bekräftat för oss att de militanta grupper, som representeras av den så kallade islamiska staten, i stor utsträckning har fördrivits ut från regionen. Säkerheten sköts nu av regionala styrkor, med stöd av den centrala regeringen och militären. Detta inger oss hopp om att vi kommer att kunna återvända till Salah al-Din inom en inte alltför avlägsen framtid, för att kunna inleda vår verksamhet i området.

Jag är vidare glad att kunna rapportera att ledningen har lyckats att förnya licensen i Madagaskar med ytterligare två år och till en mycket lägre kostnad och mer rimligt arbetsprogram. Ytterligare information om detta ges i årsredovisningen.

I Ekvatorialguinea finns ingen aktivitet på P Block-licensen att rapportera. Partnerskapet väntar fortfarande på ett beslut från ministeriet om den potentiella framtida utvecklingen av oljefältet Venus.

Samtidigt som det kommande året kommer att vara fortsatt utmanande, lyckades vi i början av detta år framgångsrikt, med stöd av investerare, att anskaffa ytterligare rörelsekapital och nu ser vi fram emot att kunna stänga en ytterligare kapitalanskaffning, vilket kommer att hjälpa Crown Energy framåt under 2016. Vi är övertygade om att situationen för industrin kommer att bli mer intressant och hoppningivande under det fortsatta 2016.

*Alan Simonian*  
*Styrelseordförande, Crown Energy AB (publ)*

# Verksamhetsbeskrivning

## KORT OM CROWN ENERGY

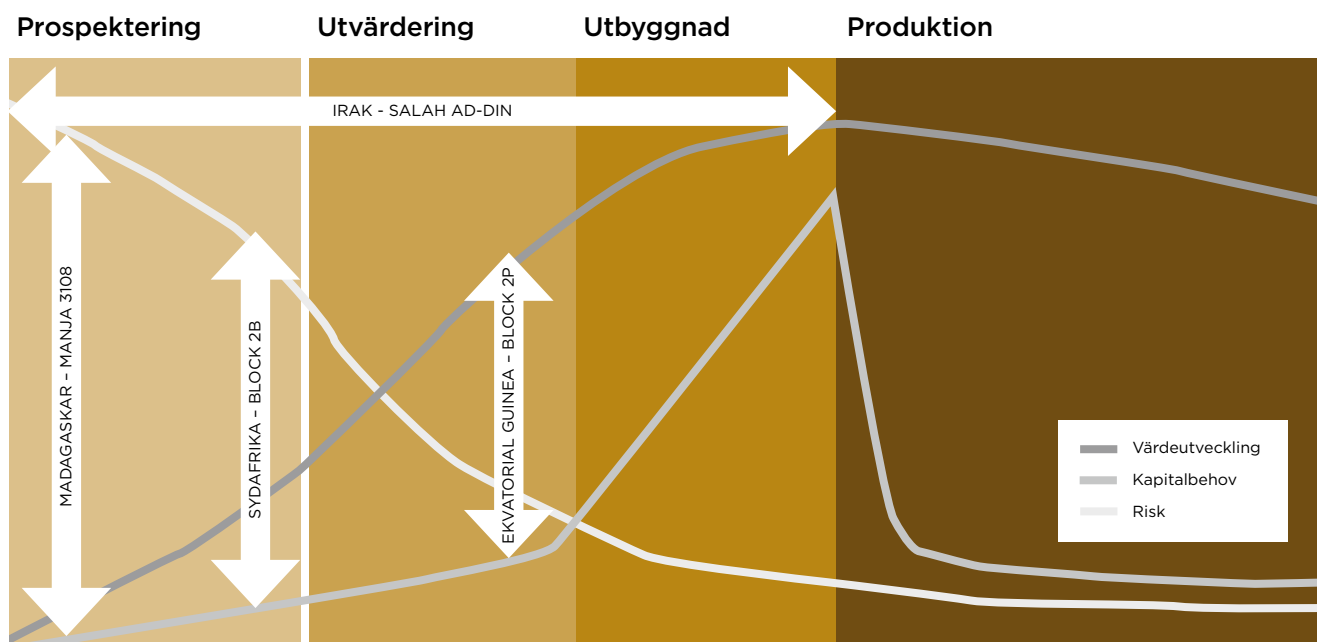
Crown Energy är ett internationellt olje- och gasbolag som bedriver prospektering och förädling i underexploaterade områden. Portföljen består idag av tillgångar i Afrika och Mellanöstern;

- **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 borrning en brunn.
- **Madagaskar** – onshore prospekteringslicens på västra delen av ön. Efter seismiska och geologiska undersökningar, har ett flertal strukturer kunnat identifieras. Fortsatt arbete innefattar borrningar, 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 borrningar 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

### 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 välavvägd 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 prospekteringskede, medan Block 2B i Sydafrika har kommit längre inom samma fas. Som nämnts tidigare kommer där borring 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 prospekterings- till utbyggnadsfasen 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.

I maj 2015 uppdaterades Bolagets tidigare Competent Persons Report ("CPR") över Crown Energys projekt i Ekvatorialguinea, Sydafrika och Madagaskar. Samtidigt inkluderas numera även Bolagets projekt i Irak i denna rapport. Denna CPR offentliggjorde Crown Energy den 12 maj 2015. 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. I juni upprättades en ny tillgångsrapport, avseende en specifik del (A-J1) av Bolagets Sydafrika-licens, Block 2B. Den oberoende rapporten utfördes av ERC Equipoise och offentliggjordes den 4 juni 2015. Rapporten innebär en uppgradering av A-J1 fyndigheten från 8 miljoner fat prospektiva resurser till 37 miljoner fat betingade resurser (2C).

Samtliga rapporter har upprättats enligt gängse regler och internationell standard (Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System of 2007 ("SPE PRMS 2007")).

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	Maj 2015
Sydafrika - Block 2B	40,50%	Prospektering	37	355	159	Maj 2015
Madagaskar - Manja Block 3108	100%	Prospektering	-	1 071	1 071	Juni 2015
Irak - Salah ad-Din	100%	Prospektering/ Utvärdering/ Utbyggnad	174	2 683	2 857	Maj 2015
<b>Totalt</b>			<b>229</b>	<b>4 251</b>	<b>4 095</b>	

### IRAK - SALAH AD-DIN

Andel: 100%  
Operatör: Crown Energy Iraq\*  
Stadie: Prospektering /Utvärdering/  
Utbyggnad

\*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

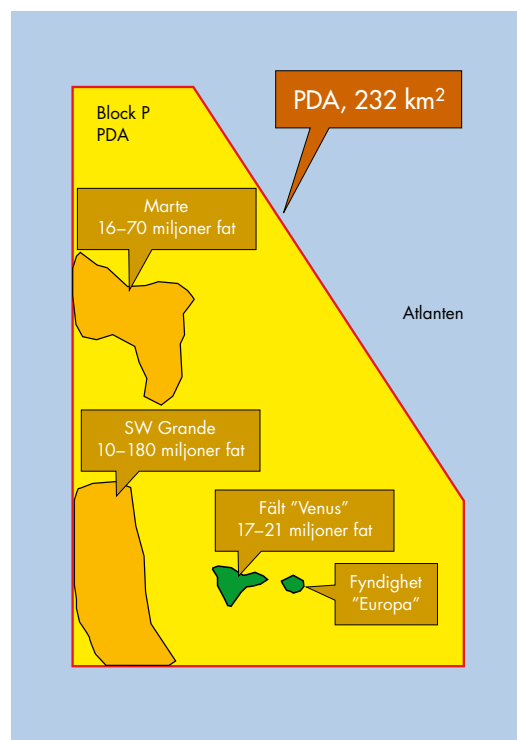
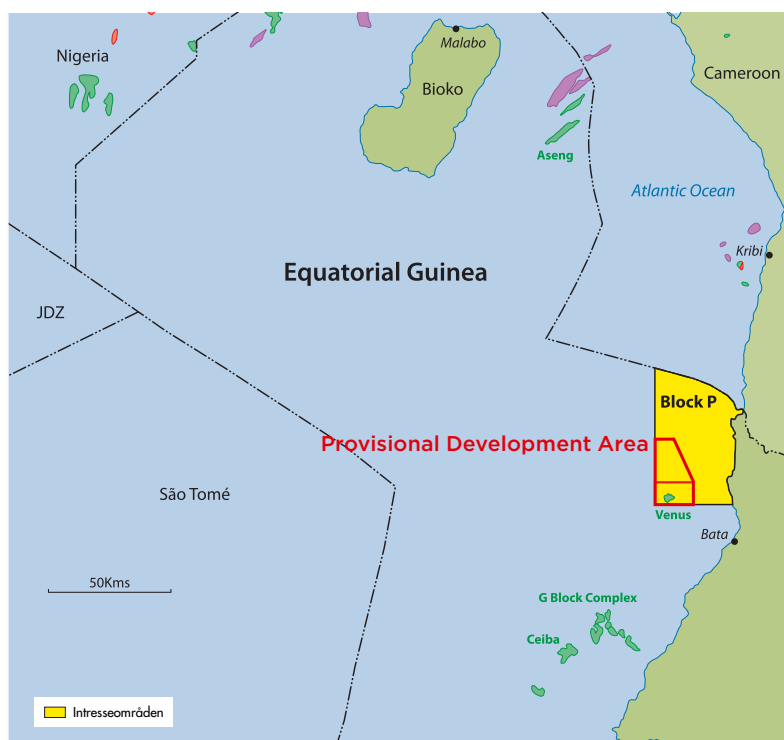
Andel: 100%  
Operatör: Amicoh Resources Ltd\*  
Stadie: Prospektering

\*Helägt dotterbolag till Crown Energy AB

### SYDAFRIKA - BLOCK 2B

Andel: 40,5%  
Operatör: Thombo Petroleum Ltd  
Stadie: Prospektering  
Partners: Thombo Petroleum (34,5%),  
Afren (25%)





## 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.

Samarbetet och det delade operatörskapet mellan Vaalco Energy och GE Petrol fortsätter att fokusera på Venusfältet och dess

utveckling. Tyvärr rör det sig långsamt framåt, mycket till följd av det lägre oljepriset. Partnerskapet fortsätter att rikta in sig på att optimera kostnaderna och att undersöka det mest lämpliga utvecklingsalternativet, under nuvarande situation med lägre oljepriser. Crown Energy fortsätter att hysa optimism om att en lösning kan komma till stånd, och godkännas, vilket skulle kunna möjliggöra en oljeproduktion senast mot slutet av 2017.

Crown Energy fortsätter att undersöka alternativa möjligheter för hur bolagets ägarskap om fem procent i licensen kan resultera i substantiellt bra aktieägarvärde på kort och medellång sikt.

### FAKTA

<b>Licens:</b>	Ekvatorialguinea – Block P PDA
<b>Operatör:</b>	GE Petrol
<b>Andel (working interest):</b>	5%
<b>Övriga partners:</b>	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 provborringar 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 och vätskeprov från källan/fyndet. Utöver detta genomfördes även vissa kringarrangemang som miljöstudier för potentiella framtida brunnar.

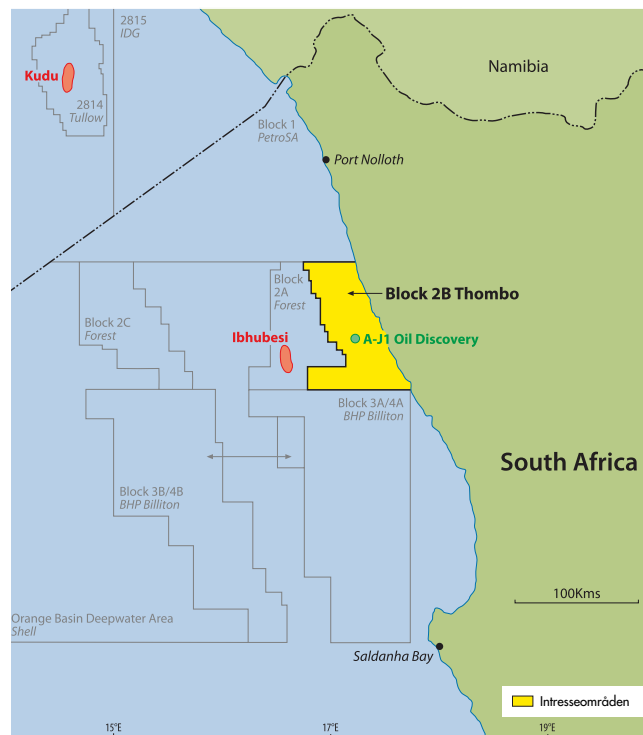
Partnerskapet har beviljats en första förlängningsfas på två år för prospekteringslicensen Block 2B, vilken startade i mars 2015. Arbetsprogrammet under förlängningsfasen syftar till att klargöra volymerna av hydrokarboner i de olika faktiska och potentiella reservoarer som har identifierats inom licensen. 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 framtagen 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 Equipose ("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.

I december 2015 ingick Crown Energy ett farm-out-avtal med Africa Energy. Avtalet innebär att Crown Energy behåller 10 procent av licensen mot att Africa Energy betalar för kommande borring av AJ-prospekten. Africa Energy förvärvar samtidigt övriga partners andelar i licensen, vilket innebär att på sikt kommer Africa Energy även bli operatör på licensen. Utfarmningen är villkorad myndighetstillstånd i Sydafrika, vilket innebär att Africa Energy får tillträde till licensen först när dessa tillstånd har erhållits. Ansökan om tillståndet förbereds för tillfället och ett godkännande förväntas ta minst sex månader.



## FAKTA

<b>Licens:</b>	Sydafrika - Block 2B
<b>Operatör:</b>	Thombo Petroleum Ltd
<b>Andel (working interest):</b>	40,5%
<b>Övriga partners:</b>	Thombo Petroleum (34,5%), Afren (25%)

STADIE	BETINGADE RESURSER 2C, BRUTTO (MMBOE)	PROSPEKTIVA RESURSER, BRUTTO (MMBOE)	CROWN ENERGYS ANDEL I LICENS, PROSPEKTIVA OCH 2C (MMBOE)
Prospektering	37	355	159

# 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 har kommit överens med OMNIS, olje- och gasmyndigheten för Madagaskar, om en förlängning av licensen med fyra år, fram till 15 november 2019. Arbetsåtagandet 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. I enlighet med Bolagets strategi kommer samarbete att sökas med andra bolag som kan finansiera borrningen. Processen för att finna en partner för farm-out är inledd och dessa ovan nämnda förnyade villkor för licensen har medfört att ett flertal nya aktörer visat intresse för licensen.



## FAKTA

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

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. Licensen innehåller ett flertal existerande oljefält, exempelvis Ajeel, Hamrin, Tikrit och Balad, vilka innehåller flera miljarder potentiella fat olja. 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. För närvarande utförs inga arbeten på licensområdet med hänsyn till det säkerhetspolitiska läget i regionen och övriga arbeten som genomförs berör främst licensvillkor och planerad framtida strategi.

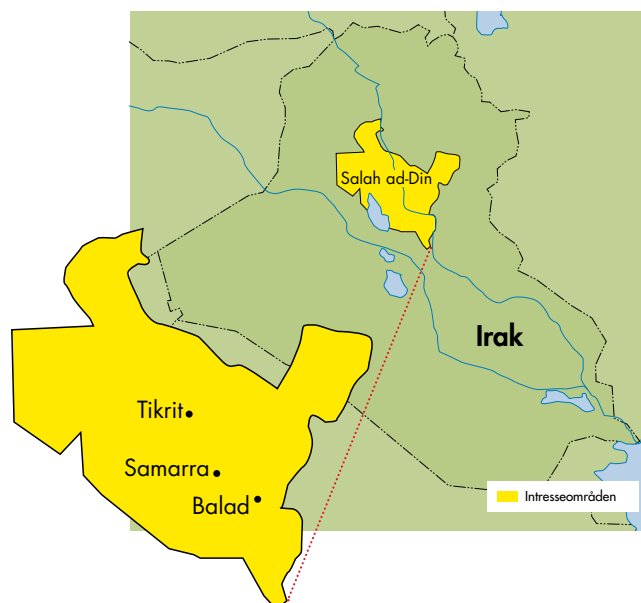
Utöver de ovan nämnda stora oljefälten, finns även ett större antal fält som även de har borrats och till viss del testats. Dessa fält är av intresse för att undersöka om de kan sättas i produktion i ett enklare förfarande, med endast några kompletterande borrarningar och med utrustning anpassad för 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 utröna 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.

I maj 2015 införlivades Irak-tillgången 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.

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. Diskussioner med det regionala styret bekräftade ytterligare att regionen är nästan helt 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. 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. Däremot fortsätter Crown Energy att vara avvaktande med aktiviteter på licensområdet och i provinsen Salah ad-Din på grund av de kvarstående säkerhetsriskerna. Så snart oroligheterna har avtagit ytterligare, hoppas

och tror Crown Energy att arbetet kan inledas för att utvärdera den mest lämpliga vägen framåt i syfte att utveckla dessa enorma tillgångar. Inriktningen kommer främst att ligga på att öka produktionen i befintliga anläggningar genom att använda etablerade försäljningskanaler.



## FAKTA

<b>Licens:</b>	Irak - Salah ad-Din
<b>Operatör:</b>	Crown Energy Iraq AB
<b>Andel (working interest):</b>	100%
<b>Övriga partners:</b>	-

### STADIE

### BETINGADE RESURSER 2C, BRUTTO (MMBOE)

### PROSPEKTIVA RESURSER, BRUTTO (MMBOE)

### CROWN ENERGYS ANDEL I LICENSEN, PROSPEKTIVA OCH 2C (MMBOE)

Prospektering / Utbyggnad

174

2 683

2 857

# 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 borrhning. 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 borrhning 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 borrhning på en struktur utan kända reserver kallas för prospekteringsborrning. Borrhningsverksamheten är uppdelad i flera faser: förberedelser, mobilisering av utrustning och material till borrhplatsen, själva borrhfasen och slutligen demobilisering.

Under borrhningen 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

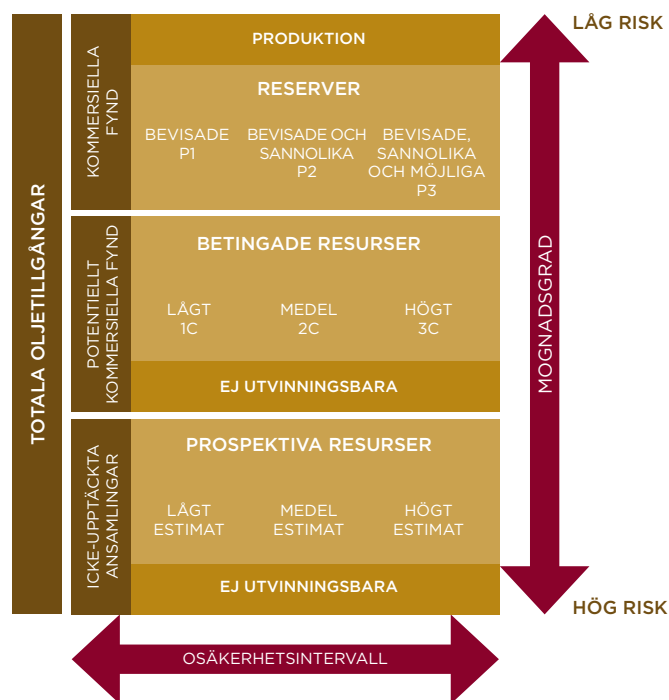
I ett oljeföretag delas oljetillgångarna in i reserver och resurser. Skillnaden består i hur långt oljebolaget har kommit i arbetet i

licensen, om fyndigheterna är av kommersiell karaktär etc. För enklart 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 borrhning 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 borrhning, kan sannolikheten i fyndigheten värderas upp.

Resurserna delas in i betingade och prospektiva resurser. En betingad resurs innebär att fyndigheter har bevisats genom borrhning, 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 borrhning 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 viktigast 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 inleds 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 om att påbörja vissa aktiviteter på plats i Irak. För att kunna påbörja aktiviteter i regionen behöver Crown Energy en finansiell och operationell partner 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



	<b>Alan Simonian</b>	<b>Nick Johnson</b>	<b>Andreas Forssell</b>
<b>Funktion</b>	Styrelseordförande	Styrelseledamot	Styrelseledamot och VD
<b>Invald</b>	2011	13 maj 2015	13 maj 2015
<b>Född</b>	1966	1953	1971
<b>Utbildning</b>	Juridikexamen Southhampton University	BSc (Hons) examen i geologi från Bristol University samt doktorexamen från University College London.	Civilekonom Stockholms universitet samt MBA från Cass Business School i London.
<b>Erfarenhet</b>	Rådgivare inom oljesektorn	Ledande befattningar och konsult (inom geologiska tjänster) i olje- och gasindustrin.	Bakgrund i rådgivning inom corporate finance och M&A samt ledande befattningar inom oljesektorn.
<b>Andra styrelseuppdrag</b>	Styrelseledamot i Simco Petroleum Ltd, Fastnet Ltd, Simbo Petroleum No.2 Ltd och Simbo Petroleum No.3 Ltd.	Styrelseledamot i Johnson Upstream Consultants Ltd, Fastnet Petroleum Ltd	Styrelseledamot i Kopy Goldfields AB (publ), AB Krasny Gold Fields, Andreas Forssell AB, Crown Energy Iraq AB, Simbo Petroleum No.2 Ltd, Amicoh Resources Ltd samt Crown Energy Ventures Corporation. Suppleant i H2DO AB.
<b>Aktier i Crown Energy per 31 december 2015</b>	3 429 521	100 000	175 765 (vid utgivandet av årsredovisningen uppgår detta till 8 404 609 aktier)
<b>Närvaro styrelsemöten</b>	12/12	Valdes in i styrelsen först den 13 maj 2015. Har deltagit i åtta av åtta (8/8) möjliga möten han har kunnat delta i.	Valdes in i styrelsen först den 13 maj 2015. Har deltagit i åtta av åtta (8/8) möjliga möten han har kunnat delta i.
<b>Ersättning för styrelsearbete, TSEK</b>	150	75	Nej
<b>Oberoende av bolaget och dess ledning<sup>1)</sup></b>	Nej	Ja	Nej
<b>Oberoende av större aktieägare<sup>1)</sup></b>	Ja	Ja	Ja

<sup>1)</sup> Enligt definitionen i Svensk kod för bolagsstyrning.

**LEDNING**

VD är Andreas Forssell som även ingår i styrelsen, se föregående sida.



	<b>Jenny Björk</b>	<b>Peter Mikkelsen</b>
<b>Funktion</b>	CFO	Chefsgeolog och Prospekteringschef
<b>Anställd sedan</b>	2013, CFO sedan 2015	Ej anställd, men ingår i ledningen sedan 2011.
<b>Född</b>	1979	1953
<b>Utbildning</b>	Civilekonom Linköpings universitet	Kandidatexamen i geologi Oxford University
<b>Erfarenhet</b>	Auktoriserad revisor	Ledande befattningar och rådgivare inom oljesektorn (främst prospektering).
<b>Andra styrelseuppdrag</b>	Styrelseledamot i Crown Energy Iraq AB	Styrelseledamot i KEA Petroleum Plc. Associate i Simco Petroleum Management samt delägare i Fastnet Ltd.
<b>Aktier i Crown Energy per 31 december 2015</b>	Inga	100 000

**Revisor**

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB med Peter Burholm (född 1968) som ansvarig revisor

Peter Burholm från Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB är huvudansvarig revisor för Crown Energy. Peter Burholm är auktoriserad revisor sedan 1995. Såväl Peter Burholm som Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB är medlemmar i yrkessammanslutningen FAR.

**ADRESSER**

**Styrelse och ledande befattningshavare**  
**Crown Energy AB**  
**Norrlandsgatan 18**  
**111 43 Stockholm**

**Revisor**  
**PwC**  
**Torsgatan 21**  
**113 97 Stockholm**

# Aktien, ägare och aktiekapital

## AKTIEKAPITAL

Enligt Crown Energys bolagsordning som antogs den 13 maj 2015 ska det emitterade aktiekapitalet vara lägst 1 200 000 SEK och högst 4 800 000 SEK. Antalet aktier ska vara lägst 50 000 000 och högst 200 000 000. Varje röstberättigad aktieägare får vid bolagsstämman rösta för fulla antalet av honom eller henne ägda och företrädade aktier utan begränsning i rösträtten. Varje aktie äger lika rätt (en röst per aktie) till Bolagets tillgångar och vinst vid likvidation och samtliga aktier är fritt överlåtbara. Bolagets aktier är ej föremål för erbjudande som lämnats till följd av budplikt, inlösenrätt eller lösningskyldighet. 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). Crown Energys aktiekapital uppgår till 1 794 766 SEK fördelat på totalt 61 047 373 aktier vid avgivandet av denna årsredovisning. 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

Den 23 januari 2015 genomförde Bolaget en nyemission i samband med inlösen av konvertibler vilket medförde att aktiekapitalet ökade med 2 939,96 SEK till 830 344,05 SEK och antalet aktier ökade med 100 000 till 28 243 411 aktier.

Den 13 maj 2015 genomförde Bolaget två riktade kvittningsemissioner vilket medförde att aktiekapitalet ökade med 759 364,75 SEK till 1 589 721,03 SEK och antalet aktier ökade med 25 828 733 till 54 072 144 aktier.

Den 29 maj till 15 juni 2015 genomförde Bolaget en företrädesemission vilket medförde att aktiekapitalet ökade med 43 371,73 SEK till 1 633 092,76 SEK och antalet aktier ökade med 1 475 229 till 55 547 373 aktier.

Mellan den 30 december 2015 och 31 januari 2016 genomfördes en riktad emission, vilket 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. Registrering av emissionen skedde den 16 februari 2016.

Nedan redovisas förändringar i Bolagets aktiekapital i tabellformat från och med registrering av Bolaget fram till och med den 12 april 2016:

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 <sup>1)</sup>	1 135 411	1 135 411	34	16 987	18 348 245	539	0,029
2012	Företrädesemission <sup>2)</sup>	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 <sup>3)</sup>	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 <sup>4)</sup>	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 <sup>5)</sup>	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

<sup>1)</sup> Avser betalning av förvärvet av Amicoh Resources Ltd. Emissionslikviden kvittades mot den under 2011 redovisade köpeskillningsskulden gentemot säljaren, Mocoh Resources Ltd.

<sup>2)</sup> 7 245 070 kronor av totalt kapitaliserat belopp, avser kvittning av lån mot huvudägare.

<sup>3)</sup> Kvittning av lån mot huvudägare.

<sup>4)</sup> Redovisas som Ännu ej registrerat aktiekapital per 31 december 2013. Registrering skedde hos Bolagsverket den 8 januari 2014.

<sup>5)</sup> Redovisas som Ännu ej registrerat aktiekapital per 31 december 2014. Registrering skedde hos Bolagsverket den 23 januari 2015.

## ÄGARFÖRHÅLLANDEN

Crown Energy hade per den 31 december 2015 totalt cirka 2 000 aktieägare. Antalet utstående aktier uppgick till 55 547 373. Tabellen nedan visar de fem största ägarnas andelar samt de övriga ägarnas sammanlagda andel:

AKTIEÄGARE	ANTAL AKTIER	ANDEL (%)
USB Investment BV	24 240 976	43,6%
Comtrack Ventures Ltd	7 933 156	14,3%
Alan Simonian, privat och via bolag	3 429 521	6,2%
Bertil Lindkvist	2 060 613	3,7%
Försäkringbolaget Avanza Pension	1 807 113	3,3%
Övriga aktieägare	16 075 994	28,9%
<b>Totalt antal aktier</b>	<b>55 547 373</b>	<b>100,0%</b>

Efter årsskiftet har en emission genomförts och registerats (se förklaring under avsnittet Aktiekapitalets utveckling), vilket förändrat ägarförhållandena. Nedan framgår ägarstruktur per den 31 mars 2016 och därefter kända förändringar:

AKTIEÄGARE	ANTAL AKTIER	ANDEL (%)
USB Investment BV	16 012 132	26,3%
Andreas Forssell, privat och via bolag	8 404 609	13,8%
Comtrack Ventures Ltd	7 933 156	13,0%
Alan Simonian, privat och via bolag	3 429 521	5,6%
Försäkringsbolaget Avanza Pension	1 893 036	3,1%
Övriga aktieägare	23 374 919	38,3%
<b>Totalt antal aktier</b>	<b>61 047 373</b>	<b>100,0%</b>

## HANDELSPLATS

Bolagets samtliga (100%) aktier handlas på NGM Equity under kortnamnet CRWN med ISIN-kod SE0004210854. Aktieägare, övriga aktörer på aktiemarknaden och allmänheten kan kostnadsfritt prenumerera på Bolagets pressmeddelanden och ekonomiska rapporter genom Nordic Growth Markets nyhetstjänst NG News, [www.ngnews.se](http://www.ngnews.se).

## 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 övervägandet 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 skatterättsligt 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 TECKNINGSOPTIONER

Som en del av köpeskillingen för Amicoh Resources Ltd beslutade samma bolagsstämma även att utge 364 954 teckningsoptioner riktat till säljaren av Amicoh Resources Ltd. Teckningsoptionerna gav rätt att teckna en aktie i Crown Energy AB för varje option. Teckningsoptionernas löptid gick ut den 30 november 2015, utan att några teckningar av aktier gjorts.

## KONVERTIBLA SKULDEBREV

Crown Energy hade fram till maj 2015 två serier konvertibla skuldebrev, KV1 2013/2016 och KV2 2014/2016. KV1 2013/2016 ställdes ut under 2013 och handlas på NGM Equity under kortnamnet CRWN KV1. En borspost uppgår till 10 SEK vilket motsvarar det nominella beloppet. KV2 2014/2016 upptogs under 2014 och handlades inte på börsen. KV2 2014/2016 återköptes av Crown Energy under maj 2015 och omvandlades vid en kvittningsemission till aktier.

Konvertibelinnehavare kan två gånger årligen under perioderna 1 juni till och med den 30 juni och 1 december till och med den 31 december, samt därtill även under perioden 1 mars 2016 till och med den 31 mars 2016, påkalla konvertering av hela eller del av sin konvertibla fordran till nya aktier i Bolaget, till en konverteringskurs om 10 SEK per konvertibel. Kvarvarande lån löper med en årlig räntesats om 10 procent från den 2 maj 2013 och betalas årligen i efterskott den 2 maj samt sista gången på den slutliga förfalldagen den 30 april 2016. KV1 2013/2016 handlades per 31 december 2015 till 85% av det nominella värdet, vilket motsvarar en årsränta om ca 11,8%. För information om redovisningen av konvertibeln se not 20 Räntebärande lån och skulder.

# Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören i Crown Energy AB (publ), 556804-8598, avger härmed årsredovisning för verksamhetsåret 1 januari–31 december 2015.

## VERKSAMHETEN

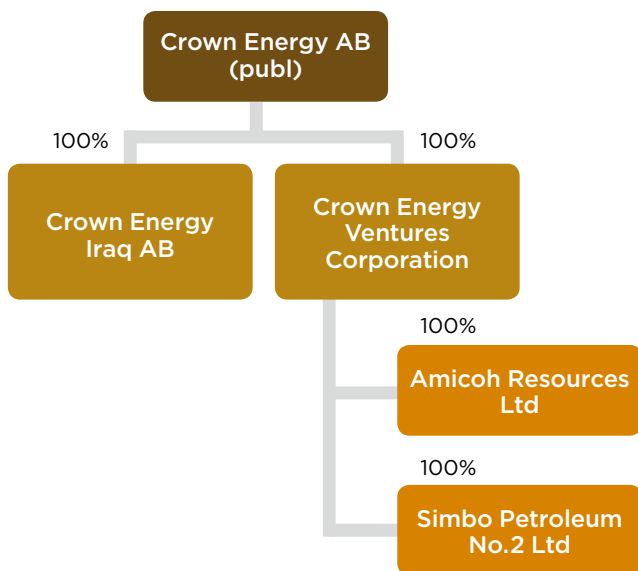
Crown Energy AB (publ) med dess dotterbolag ("Crown Energy", "Bolaget" eller "Koncernen") är en internationell olje- och gas-koncern. Crown Energy fokuserar på prospekteringsmöjligheter med stor potential avseende utvinningsbara reserver för olje- och gasprojekt i underexploaterade områden. Koncernen har för närvarande verksamhet 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 verksamhet och pågående projekt, se Verksamhetsbeskrivning sidan 6-12.

## BOLAGSSTRUKTUR

Nedan följer en översikt över Koncernens legala struktur per 31 december 2015:



## VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

### Registrering av nya aktier

Den 23 januari 2015 registrerades 100 000 nya aktier i Crown Energy AB hos Bolagsverket, till följd av konverteringar av Moderbolagets utestående konvertibel KV 1 2014/2016 i december 2014.

### Tillträde Simbo Petroleum No.2 Ltd

Den 27 januari 2015 erhöll Crown Energy myndighetsgodkännande för förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd som innehar 40,5 procents ägarandel i Block 2B i Sydafrika. Crown Energy har därmed tillträtt aktierna i Simbo Petroleum No. 2 Ltd. För mer information om förvärvet, se not 26 Förvärv av Simbo Petroleum No.2 Ltd.

### Kvittning av skulder där lån omvandlas till nya aktier

Styrelsen föreslog den 13 april 2015 ett refinansieringspaket bestående av totalt tre aktieemissioner; (i) ett erbjudande om kvittning av skulder där Bolagets konvertibla lån omvandlas till nya aktier, (ii) en riktad kontantemission om 13 MSEK i en kvittning av skuld och (iii) en företrädesemission för befintliga aktieägare som inte deltar i de två kvittningsemissionerna.

Mellan den 13–23 april 2015, återköpte Crown Energy konvertibler till ett värde av 66 432 TSEK, vilket motsvarade cirka 85 procent av tidigare totalt utestående konvertibelskuld. De konvertibelinnehavare som utnyttjade Crown Energys erbjudande om återköp, fick därmed en fordran på Bolaget som i ett senare skede kom att kvittas mot aktier (se nedan).

Den 13 maj 2015 godkände årsstämman ovan nämnda emissioner. Den första kvittningsemissionen (om 21 924 830 aktier) emitterades till de personer som sålt tillbaka konvertibler av serie KV 1 2013/2016 och KV 2 2014/2016 till Crown Energy och reducerade Bolagets skuldsättning med 66 432 TSEK. Teckningskursen uppgick till 3,03 SEK per aktie och beaktade upplupen konvertibelränta (teckningskursen motsvarande 3,33 SEK per aktie utan beaktande av upplupen ränta). Den andra kvittningsemissionen om totalt 3 903 903 aktier emitterades till Com-track Ventures Ltd och Alan Simonian och reducerade bolagets skuldsättning med 13 MSEK, vilken hade uppstått i samband med förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd. Teckningskursen uppgick till 3,33 SEK per aktie.

De två kvittningsemissionerna registrerades den 18 och 19 maj 2015 och innebar att Crown Energy AB's antal aktier ökade med 25 828 733 stycken och aktiekapitalet ökade med totalt 759 TSEK. Kvittningsemissionerna föranledde registrering av prospekt hos Finansinspektionen, vilket finns att ladda ned på både Crown Energys och Finansinspektionens hemsida.

### Uppdatering av tillgångsrapporter

I maj 2015 uppdaterades tidigare Competent Persons Reports ("CPR") över Crown Energys samtliga projekt. Till följd av att Irak numera inkluderades resulterade detta i en betydande ökning av Bolagets oljeresurser. Denna CPR offentliggjorde Crown Energy den 12 maj 2015. Uppdateringen av denna CPR gjordes för att prospektreglerna krävde det. Samtidigt anlätade Crown Energy ERC Equipoise ("ERCE") för att specifikt utföra en mer djupgående undersökning för att vidimera och utvärdera tillgången i Sydafrika. Inriktning gjordes på reservoaren inom fyndigheten A-J1. ERCEs arbete slutfördes i juni 2015 och resultaten offentliggjordes i form av en ny CPR - begränsad till fyndigheten A-J1. Den 4 juni 2015 kunde Crown Energy meddela att A-J1 fyndigheten hade uppgraderats från 8 miljoner fat prospektiva resurser till 37 miljoner fat betingade resurser (2C).

### Företrädesemission

Som nämnts tidigare, beslutade årsstämman den 13 maj 2015 om en företrädesemission om högst 18 024 048 aktier. Teckningskurs uppgick till 3,33 SEK per aktie. Inbetalning av emissionslikvid för företrädesemissionen som pågick mellan 29 maj och 15 juni 2015, slutfördes under sommaren 2015. Antalet aktier i Crown Energy AB ökade genom företrädesemissionen med 1 475 229 aktier och aktiekapitalet ökade med totalt 43 TSEK. Emissionen tillförde Crown Energy totalt 4 913 TSEK i likvida medel.

### Organisationsförändringar

Den 3 juli 2015 utsågs Andreas Forssell till ny VD i Crown Energy AB efter att Ulrik Jansson lämnat posten som VD och styrelseledamot. Efter VD-bytet har ledningen även utsett Jenny Björk till Bolagets nya CFO.

### Fyra års förlängning av Manja-licensen

Efter ett möte den 28 oktober 2015 i Kapstaden i Sydafrika med OMNIS, olje- och gasmyndigheten i Madagaskar, så är det överenskommet att förlänga licensen med fyra år, fram till den 15 november 2019. Förlängningen är villkorad ett slutligt medgivande från oljeministeriet i Madagaskar.

### Utfarmningsavtal Block 2B Sydafrika

Den 17 december slöt Crown Energy ett utfarmningsavtal med Africa Energy Corp ("Africa Energy") avseende Block 2B i Sydafrika. Avtalet innebär att Crown Energy behåller en 10-procentig andel mot att Africa Energy fullt ut finansierar kommande prospekterings-/utvärderingsbrunn i AJ-bassängen samt påföljande testning av brunnen. Africa Energy kommer att betala Crown Energy för tidigare nedlagda kostnader inom ramen för gemensamma kostnader inom licensen, samt för kostnader från nu fram till datum för tillträdet, dvs. när farm-out-transaktionen genomförs. Transaktionen är villkorad av myndighetstillstånd i Sydafrika, vilket innebär att Africa Energy får tillträde till licensen först när detta tillstånd är erhållet. Utfarmningen har inga effekter på Crown Energys resultat-eller balansräkning per 31 december 2015.

### Styrelsebeslut om riktad emission

Styrelsen i Crown Energy beslutade den 29 december 2015 om en riktad nyemission av högst 5,5 miljoner aktier till ett mindre antal investerare om cirka 11 MSEK före avdrag för emissionskostnader. En extra bolagsstämman godkände emissionen den 26 januari 2016.

## EKONOMISK ÖVERSIKT

### Flerårsöversikt

Se not 29 Nyckeltal för nyckeltalsdefinitioner.

FLERÅRSÖVERSIKT	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
<b>Koncernen, TSEK</b>					
Övriga rörelseintäkter	-	-	-	-	342
Rörelsekostnader	-8 717	-9 448	-9 271	-9 300	-3 501
Rörelseresultat	-8 644	-9 448	-9 271	-9 300	-3 158
Finansnetto	-6 933	-12 411	-8 571	-410	116
Balansomslutning	177 458	149 083	134 211	77 133	51 958
Resultat per aktie, kronor	-0,35	-0,75	-0,56	-0,46	-0,76
Eget kapital per aktie, kronor	2,34	2,03	2,49	2,15	0,07
Soliditet	73,5%	38,3%	51,3%	71,9%	2,4%
Antal anställda, st	2,5	3	3	2	0
<b>Moderbolaget TSEK</b>					
Övriga rörelseintäkter	943	-	-	-	-
Rörelsekostnader	-7 553	-9 205	-9 230	-9 396	-1 496
Rörelseresultat	-6 610	-9 205	-9 230	-9 396	-1 496
Finansnetto	2 163	-8 504	-2 891	4 575	-2
Balansomslutning	169 492	136 363	124 795	68 595	39 091
Antal anställda, st	2,5	3	3	2	0

## Balansräkning

### Prospekterings- och utvärderingstillgångar

Totala aktiverade kostnader för anskaffning av rättigheter samt kostnader för prospektering m.m., klassificerade som immateriella anläggningstillgångar, uppgår per 31 december 2015 till 176 445 TSEK, vilket är en nettoökning från den 31 december 2014 med 68 986 TSEK. Förändringen under 2015 (2014) består delvis av nya investeringar under perioden om 8 532 (3 830) TSEK samt omräkningsdifferenser om 5 099 (11 750) TSEK. De nya investeringarna avser främst aktiverade kostnader för licensavgifter, framtagande av tillgångsrapporter samt konsultarvoden för geologer. Omräkningsdifferenserna beror på det faktum att vissa av prospekterings- och utvärderingstillgångarna förvärvades i amerikanska dollar och omräknas därmed till balansdagens kurs (se not 14 Prospekterings- och utvärderingstillgångar). Till följd av de stora förändringar som skett i förhållandet mellan SEK och USD det senaste året, är omräkningsdifferenserna mellan perioderna väsentliga och påverkar tillgångarna genom att öka eller minska dessa. Omräkningsdifferensen som uppstår redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i övrigt totalresultat och påverkar inte kassaflödet. Utöver nya investeringar och omräkningsdifferenser så har prospekterings- och utvärderingstillgångarna ökat med totalt 55 355 TSEK till följd av förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd, där tillträde skedde under första kvartalet 2015. Se not 14 Prospekterings- och utvärderingstillgångar för en uppställning över periodens förändringar samt not 26 Förvärv av Simbo Petroleum No.2 Ltd för mer information om detta förvärv.

### Materiella anläggningstillgångar - inventarier, verktyg och installationer

De materiella anläggningstillgångarna uppgår till 66 (99) TSEK har minskat med periodens avskrivningar om 33 (33) TSEK.

### Omsättningstillgångar

Den 31 december 2015 (2014) uppgick totala omsättningstillgångar till 979 (41 525) TSEK. Av dessa avser 156 (34 626) TSEK likvida medel.

Övriga fordringar uppgår till 499 TSEK, jämfört med 1 020 TSEK den 31 december 2014. Fordringarna består av betald preliminärskatt och momsfordringar. Föregående år ingick en fordran på säljarna av Simbo Petroleum No.2 Ltd, vilken reglerades i samband med tillträdet i februari 2015.

Förutbetalda kostnader uppgår till 292 (5 879) TSEK. Minskningen jämfört med årsbokslutet 2014 förklaras främst av att de tidigare förutbetalda kostnader hänförliga till Crown Energys licens i Sydafrika, under 2015 har redovisats som investeringar i licenser. Omföringen skedde i samband med att Crown Energy tillträdde Simbo Petroleum No.2 Ltd.

Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 156 TSEK, jämfört med 34 626 TSEK den 31 december 2014. Den stora förändringen avser förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd. Se förklaring av förändringar i likvida medel i avsnittet Kassaflödet nedan.

### Eget kapital

Eget kapital uppgår till 130 177 (57 090) TSEK. Ökningen sedan årsbokslutet 2014 är hänförlig till de två kvittningsemissioner som genomfördes i perioden om 79 432 TSEK samt företrädesemissionen om 4 913 TSEK som slutfördes i juli. Totala emissionskostnader uppgår till 1 599 TSEK och har minskat det egna kapitalet. Ytterligare 3 219 TSEK har ökat eget kapital och avser en effekt till följd av tillträdet av Sydafrika-tillgången, se not 20 Räntebärande lån och skulder för mer information. Totalresultatet uppgår till -12 878 (-14 432) TSEK.

Se även not 18 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital för bruttoredovisning samt avsnittet Aktien, ägare och kapital på sidan 19–20.

### Långfristiga skulder

Som nämnts tidigare, ställdes ett konvertibelt skuldebrev, KV1 2013/2016 ut i april 2013 i syfte att betala förvärvet av aktierna i det bolag som äger del av Block 2B i Sydafrika. Under 2014 ställdes ytterligare ett skuldebrev, KV2 2014/2016 ut. Per 31 december 2014 uppgick det redovisade värdet av de konvertibla skuldebrev till totalt 55 207 TSEK, exklusive upplupen ränta. Per 31 december 2015, har det konvertibla skuldebrevet klassificerats som en kortfristig skuld, se beskrivning nedan. I övrigt vad gäller det konvertibla skuldebrevet, se not 20 Räntebärande lån och skulder för mer information.

Lån från närstående, privat och via bolag som kontrolleras av Ulrik Jansson, uppgår till 6 704 (6 104) TSEK per 31 december 2015 (2014). Detta innebär att lånen har ökat med netto 600 TSEK sedan föregående år. Under första kvartalet lånades ytterligare 800 TSEK upp och under andra kvartalet 2015 gjordes en återbetalning om 200 TSEK. Lånen löper utan ränta.

Den uppskjutna skatteskulden uppgår per 31 december 2015 (2014) till 14 498 (13 560) och är hänförlig till övervärden i prospekterings- och utvärderingstillgångarna. Nettoförändringen om 938 (2 263) TSEK är hänförlig till omräkningsdifferenser till följd av att vissa av tillgångarna förvärvats i amerikanska dollar, och omräknas därmed till balansdagens kurs.

Övriga avsättningar uppgår till totalt 9 250 (8 892) TSEK och är delvis avsättningar hänförliga till förvärvet av licensen på Madagaskar. Dessa uppgår till 3 046 (2 689) TSEK per 31 december 2015 (2014). Resterande del avser en avsättning för en återköpsoption som uppstod i samband med förvärvet av Crown Energy Iraq AB. Värdet på återköpsoptionen uppgår per 31 december 2015 (2014) till 6 204 (6 204) TSEK. Periodens diskonterings- och omvärderingseffekter som redovisats över resultaträkningen uppgår till 358 (3) TSEK under 2015 (2014).

### Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder består av konvertibla skuldebrev, leverantörskulder, övriga skulder samt diverse upplupna kostnader och uppgår totalt till 16 829 (7 472) TSEK per 31 december 2015 (2014). Under 2015 omklassificerades det konvertibla skuldebrevet från en lång till en kort skuld. Totalt sett har skuldebrevet minskat under

2015 med netto 44 755 TSEK. Minskningen beror på det återköp som Crown Energy gjorde från konvertibelinnehavarna. Totalt sett återköptes ca 85% av utestående konvertibler. För mer information, se not 20 Räntebärande lån och skulder.

Leverantörsskulder uppgår till 2 878 (1 499) TSEK och har ökat jämfört med föregående år. Detta beror på ett antal större utestående fakturor. De övriga skulderna uppgår till 880 (104) TSEK och har ökat något jämfört med föregående år och består av personalrelaterade kostnader samt transaktionskostnader avseende Sydafrika-tillgången. Återköpet av konvertiblerna innebar att utbetalningen av räntor i maj 2015 minskade väsentligt och detta påverkade även upplupna kostnader. I upplupna kostnader ingår upplupen ränta på konvertibla skuldebrev till 916 (5 242) TSEK. I övrigt består upplupna kostnader främst av arvoden till konsulter, revisorer och styrelse. Se not 24 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter för mer information.

## Resultat

### Rörelseintäkter

Någon produktion av olja och gas har inte förekommit varvid någon nettoomsättning inte har redovisats. Under året har en Övrig rörelseintäkt uppstått uppgående till 73 (0) TSEK, vilket avser valutakursförändringar i rörelsefordringar- och skulder.

### Rörelsens kostnader

De totala rörelsekostnaderna för 2015 (2014) uppgick till -8 717 (-9 448), varav -4 077 (-4 863) TSEK består av personalkostnader, -4 607 (-4 448) TSEK avsåg övriga externa kostnader, -33 (-33) TSEK avskrivningar samt 0 (-104) TSEK övriga rörelsekostnader. De minskade personalkostnaderna jämfört med föregående år förklaras av att moderbolaget har en mindre anställd i och med att tidigare VD avgick i juli 2015. Avgången har inneburit vissa organisationsförändringar och därmed även löneförändringar. Övriga externa kostnader har ökat med 159 TSEK under 2015. Generellt sett har Koncernen under slutet av 2015 har dragit in på kostnader hänförliga till huvudkontoret, konsulter, resor, marknadsföring, administration etc. Däremot har tillkommande kostnader för nya projekt samt kostnader till följd av ett nytt dotterbolag, motverkat den generella minskningen av löpande kostnader.

Avskrivningar ligger på samma nivå under såväl 2015 och 2014.

Övriga rörelsekostnader om 0 (-104) TSEK avsåg under 2014 valutakurseffekter på rörelsefordringar- och skulder. Under 2015 har istället övriga rörelseintäkter redovisats till följd av dessa valutakurseffekter, se ovan.

### Resultat från finansiella poster

Finansnettot uppgår till -6 933 (-12 411) TSEK. Förklaringen till den stora minskningen jämfört med 2014, beror på att Crown Energy återköpte cirka 85 procent av det utestående konvertibla skuldebrevet. Överenskommelsen med konvertibelinnehavarna som accepterade erbjudandet, innebar att ränta för 2014 inte betalades ut i maj 2015. Därav en minskad kostnad jämfört med året innan.

De finansiella intäkterna uppgår till 2 447 (3 176) TSEK och avser främst valutakursvinster.

Finansiella kostnader uppgår under året till -9 380 (-15 587) TSEK. Av de finansiella kostnaderna avser -8 922 (-15 353) TSEK effektiv ränta hänförliga till konvertibellånen. Se kommentar ovan avseende minskningen jämfört med föregående år samt not 9 Finansiella intäkter och finansiella kostnader. Finansnettot har även påverkats av diskonterings- och omräkningseffekter (pga. en verkligt-värde-värdering av Bolagets avsättningar) om -358 (-233) TSEK.

### Skatt

Bolaget redovisar under 2015 (2014) en uppskjuten skatteintäkt i resultaträkningen om 0 (744) TSEK. Den uppskjutna skatteintäkten under 2014 var hänförlig till aktivering och omvärdering av skattemässiga underskott. Se not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål för en detaljerad beskrivning av redovisningen av den uppskjutna skatten.

### Resultat efter skatt

Resultat efter skatt uppgick 2015 (2014) till -15 577 (-21 115) TSEK, vilket motsvarar -0,35 (-0,75) SEK per aktie.

### Kassaflöde

Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgår under 2015 (2014) till -8 533 (-11 151) TSEK. Minskningen av utflödet jämfört med föregående år förklaras av förändringarna i rörelsekapitalet.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgår 2015 (2014) till -28 695 (-3 830). Detta utflöde består av en mindre post avseende förvärvade likvida medel i dotterföretag om 7 TSEK samt investeringar i Crown Energys licenser. Investeringar i licenser består av löpande arbeten om -3 688 (-3 830) TSEK, samt den kontanta utbetalning om -25 014 TSEK som gjordes under första kvartalet 2015 avseende förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd. Se not 26 Förvärv Simbo Petroleum No.2 Ltd för en mer detaljerad specifikation.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgår under året till 2 685 (12 987) TSEK. Det positiva kassaflödet under 2015 förklaras av den företrädesemission som gjordes i juni 2015 samt inlåning från närstående om 600 TSEK. Därutöver har utflöden skett i form av emissionskostnader om -1 599 TSEK samt utbetalda konvertibelränta om -1 228 TSEK.

### Tvister

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



## HÄNDELSER EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

### Extra bolagsstämma

Den 26 januari 2016 godkände en extra bolagsstämma den riktade emission som styrelsen föreslagit i december 2015. Läs mer om emissionen nedan.

Utöver beslut om ovan riktade emission, erhöll även styrelsen bemyndigande 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.

På bolagsstämman konstaterades att Ulrik Jansson och Andrew Harriman sedan årsstämman 2015 avgått ifrån styrelsen. Aktieägare representerande ca 50 procent av aktierna och rösterna föreslog att styrelsen skall bestå av tre ledamöter utan styrelsesuppleanter. Aktieägare representerande ca 50 procent av aktierna och rösterna föreslog att styrelsen skall utgöras av Alan Simonian, Andreas Forssell och Nick Johnson med Alan Simonian som ordförande. Detta förslag godkändes.

### Riktad emission

Som nämnts ovan, godkände den extra bolagsstämman en riktad emission den 26 januari 2016. 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. Aktieteckning pågick under perioden 30 december 2015 till och med den 31 januari 2016.

Emissionen tillförde Crown Energy 11 MSEK, före emissionskostnader och innebar att den totala ökningen av bolagets aktiekapital uppgick till 161 697,62 SEK och det totala antalet nya aktier uppgick till 5 500 000. Efter emissionen uppgår Bolagets aktiekapital till 1 794 767,40 SEK och antalet aktier till 61 047 373 stycken.

Emissionslikviden skall huvudsakligen användas till fortsatt drift av Crown Energy samt vidareutveckling av befintliga och eventuella nya projekt.

Emissionen registrerades hos Bolagsverket den 16 februari 2016.

### Slutligt godkännande av Manja-förlängning

Crown Energy informerade den 3 november 2015 om en överenskommelse med OMNIS, olje- och gasmyndigheten i Madagaskar, om att förlänga licensen med upp till fyra år, fram till den 15 november 2019. Överenskommelsen med OMNIS var villkorad ett slutligt godkännande från ansvarigt departement i Madagaskar, vilket erhöles i mars 2016.

### Avtal med internationell investerare för riktad emission

Den 4 april 2016 offentliggjorde Crown Energy ingåendet av ett avtal om en riktad emission av aktier och warrant i Crown Energy för minst 63 och max 126 MSEK. Styrelsen i Crown Energy föreslår till årsstämman den 4 maj 2016 att besluta om en riktad emission om 31,5 miljoner units till en internationell investerare, Cement Fund SCSp (Société en Commandite Spéciale ("Investeraren"), eller ett nybildat bolag i dess ställe. Varje unit består av en ny aktie samt en warrant att teckna sig för ytterligare en aktie. Teckningskursen för varje unit är 2 SEK. Varje warrant ger Investeraren rätten att teckna sig för en ny aktie till samma teckningskurs, d.v.s. 2 SEK per aktie i en period om 24 månader

från dess att affären genomförts i sin helhet, vilket förväntas vara när aktier och warrant har registrerats hos Bolagsverket. Initiala summan från teckningen av units blir 63 MSEK före kostnader och ger Investeraren ca 34 % ägar- och röstandelar i Crown Energy. För det fall Investeraren väljer att utnyttja sina warrant och teckna sig för ytterligare aktier kan en summa om ytterligare 63 MSEK tillfalla Bolaget och Investeraren kommer då att ha totalt 50,8 % ägande och röstetal. Den riktade emissionen ger en initial utspädningseffekt för befintliga ägare om 34 % och ytterligare 25,4 % (totalt 50,8 %) för det fall samtliga warrant utnyttjas och tecknas. Aktieägare representerandes cirka 58,3 % har förbundit sig att rösta för den riktade emissionen på årsstämman. För mer information, se pressmeddelande på hemsidan.

## 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. Det finns givetvis stora utmaningar på rådande oljeprisnivåer, men ett oljeprojekt 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 halvåret att positionera sig för rådande marknadsförutsättningar. Detta omfattar bland annat att anpassa utfarmningsaktiviteter och partnerdiskussioner att vara flexibla och attraktiva i rådande marknad. Det handlar konkret om diskussioner med myndigheter och potentiella partners för att anpassa arbetsprogram m.m., som till exempel i fallet med Manja i Madagaskar där vi fått en förlängning till stånd med ett mer flexibelt arbetsprogram. Vidare tittar vi på möjligheter att införliva kassaflödesgenererande verksamhet på sikt. Detta kan göras på befintliga tillgångar, till exempel i Irak, men kan också vara extern verksamhet som införlivas i Crown Energy.

Bolaget har en effektiv organisation som i dagsläget är starkt drivet av låga kostnader, men kan 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.

### Finansiering och fortsatt drift

Då Koncernen inte har genererat några intäkter och vinster har finansiering historiskt skett genom nyemissioner och genom upptagande av konvertibla skuldebrev.

För att hantera fortsatt drift och löpande investeringar i befintliga och eventuellt nya projekt, så inhämtades under januari 2016 kapital via en riktad nyemission av aktier (se avsnittet Händelser efter rapportperiodens utgång). Emissionen tillförde Crown Energy 11 MSEK före emissionskostnader och bedömdes vara tillräckligt för att räcka under de kommande 12 månaderna vad gäller löpande rörelseutgifter och investeringar. Utöver löpande kostnader och investeringar, har Bolaget även utestående konvertibla lån och tillhörande räntor, som förfaller till betalning den 30 april 2016.

Bolaget har i skrivande stund ingått ett avtal med en part om en större riktad kontantemission (se avsnittet Händelser efter rapportperiodens utgång), vilken kommer att tillföra Crown Energy kapital, under förutsättning att vissa villkor uppfylls, t.ex. att

aktieägarna på kommande årsstämma röstar för emissionen och ny styrelsesammansättning samt att ett prospekt blir godkänt och registrerat hos Finansinspektionen. Emissionen förväntas att ske i samband med årsstämman 2016 som är planerad att hållas den 4 maj 2016.

Den förestående nya riktade emissionen bedöms att säkra Crown Energy's kapitalbas på längre sikt och avtalet med investerarna möjliggör även återbetalning av de konvertibla lånen (inklusive ränta) på förfalldagen.

Det bör noteras att i december 2015 genomfördes en utfarmning av Block 2B i Sydafrika. Utfarmningen innebär inga väsentliga utbetalningar till Koncernen avseende nedlagda kostnader. Å andra sidan kommer inte Crown Energy att behöva betala sin kvarvarande andel i en första provborrning (se avsnittet Projekt) och tillhörande kostnader.

Huvudplanen är att under en period om tolv månader framåt klara av alla utestående kapitalförbindelser, såväl investeringar som löpande förvaltning och återbetalning av lån med hjälp av redan genomförda emissioner samt till årsstämman föreslagna emissioner enligt vad som beskrivits ovan. Däremot kan inte utslutas 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 aktie- eller konvertibelägare, eller en kombination av ovanstående.

Årsredovisningen har upprättats med antagandet om fortsatt drift med beaktande av Bolagets nuvarande verksamhet, aktiviteter de kommande tolv månaderna, befintliga likvida medel samt ovan nämnda potentiella emissioner.

## VÄSENTLIGA RISKER OCH RISKHANTERING

Se not 3 och not 4 för en sammanställning över Koncernens väsentliga risker och riskhantering.

## AKTIEN OCH ÄGARFÖRHÅLLANDEN

### Aktiekapitalet

Enligt Crown Energys bolagsordning som antogs den 13 maj 2015 ska det emitterade aktiekapitalet vara lägst 1 200 000 SEK och högst 4 800 000 SEK. Antalet aktier ska vara lägst 50 000 000 och högst 200 000 000. Varje röstberättigad aktieägare får vid bolagsstämma rösta för fulla antalet av honom eller henne ägda och företrädda aktier utan begränsning i rösträtten. Varje aktie äger lika rätt (en röst per aktie) till Bolagets tillgångar och vinst vid likvidation och samtliga aktier är fritt överlåtbara. Bolagets aktier är ej föremål för erbjudande som lämnats till följd av budplikt, inlösenrätt eller lösningskyldighet. 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) Crown Energys aktiekapital uppgår till 1 794 766 SEK fördelat på totalt 61 047 373 aktier vid avgivandet av denna årsredovisning. Kvotvärdet per aktie är 0,0294 SEK. Det finns inga aktier i Bolaget som inte representerar kapitalet och Bolaget innehåller inga egna aktier.

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

## Riktade emissioner i enlighet med Aktiebolagslagen 16 kap. 10§

Som nämnts i avsnittet Väsentliga händelser under räkenskapsåret, så genomfördes under 2015 två kvittningsemisioner med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt. Skulderna som kvittades uppgick till totalt 79 432 TSEK. Den ena kvittningsemisionen, vilken omfattande ett återköp av konvertibler, innebar att bland annat Ulrik Jansson (via bolag) och Alan Simonian erhöll ytterligare aktier i Moderbolaget. Den andra kvittningsemisionen omfattade en skuld gentemot Alan Simonian och Comtrack Ventures Ltd. Ulrik Jansson (vid tidpunkten VD för Crown Energy) och Alan Simonian (styrelseordföranden) tillhör den kategori av personer (som vid tidpunkten för emissionerna), omfattades av 16 kap. aktiebolagslagen, vilket innebär att beslutet om ovan emissioner förutsatte godkännande av minst nio tiondelar av såväl avgivna röster som de aktier som var företrädda vid bolagsstämman. Beslutet togs på årsstämman den 13 maj 2015.

## Ägarförhållanden

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

## ÅRSSTÄMMA

Ordinarie bolagsstämma kommer att hållas den 4 maj 2016, klockan 10.00 i Bolagets lokaler på Norrlandsgatan 18 i Stockholm.

## MODERBOLAGET

Under året har en nettoomsättning om 806 TSEK uppstått, vilket avsåg fakturering till dotterbolag under första kvartalet. Moderbolagets resultat före skatt uppgick resultatet före skatt till -4 447 (-17 709) TSEK.

Likvida medel uppgick per 31 december 2015 till 72 TSEK, jämfört med 34 485 TSEK per 31 december 2014. Den stora förändringen är hänförlig till förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd.

Antal anställda i Moderbolaget uppgick till 2 (3) personer vid periodens slut. Minskningen avser det faktum att Ulrik Jansson slutat som VD i Bolaget.

Eget kapital vid periodens slut uppgick till 148 500 TSEK, att jämföra med 66 982 TSEK per 31 december 2014. Förändringen består främst i periodens emissioner. För detaljer, se moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital.

Bolagets konvertibla skuldebrev har minskat till följd av det återköp som gjordes från Bolagets sida och uppgår per 31 december 2015 (2014) till 11 209 (55 964) TSEK. Lånen omklassificerades under 2015 från långfristiga till kortfristiga skulder. I övrigt vad gäller det konvertibla skuldebrevet, se not 20 Räntebärande lån och skulder för mer information.

## FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

KRONOR (SEK)	
Balanserat resultat	-27 963 242
Överkursfond	179 276 063
Årets resultat	-4 446 017
<b>Summa</b>	<b>146 866 804</b>

Styrelsen föreslår att 146 866 804 SEK balanseras i ny räkning.

# Bolagsstyrningsrapport

Denna rapport har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) ("ÅRL") samt Svensk Kod för bolagsstyrning ("Koden") och utgör en del av de formella årsredovisningshandlingarna.

## INLEDNING

Crown Energy AB ("Crown Energy") är ett svenskt publikt aktiebolag med säte i Stockholm och bolagets aktier 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](http://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 2015 har upprättats i enlighet härmed och utgör en del av de formella årsredovisningshandlingarna.

Regler där Crown Energy under 2015 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.

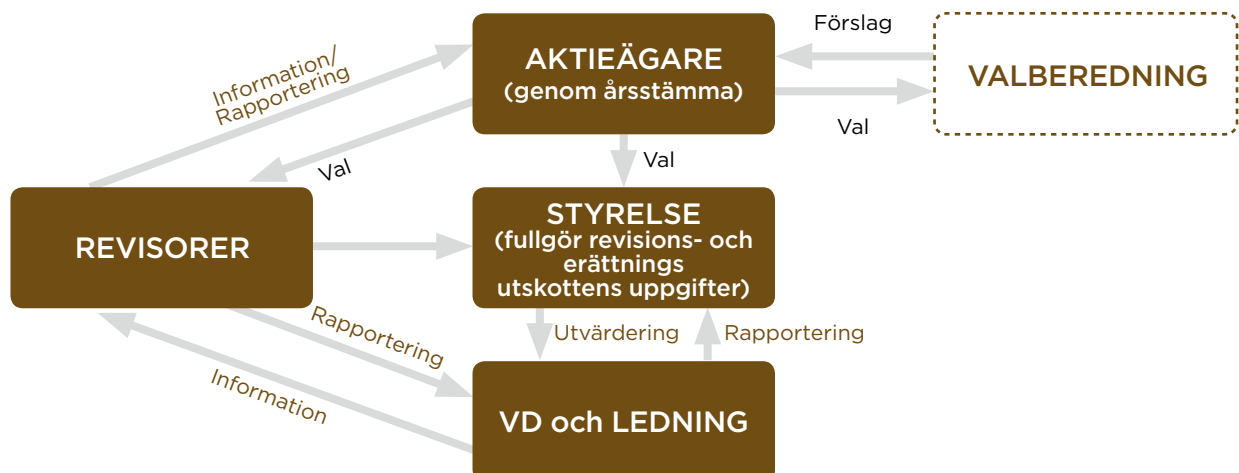
## STYRINGSSTRUKTUR OCH ANSVARSFÖRDELNING

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 styrinstrument. 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 2015 cirka 2 000 aktieägare. Bolagets tre största ägare är USB Investment BV med cirka 43,6% av kapital och röster, Comtrack Ventures Ltd med cirka 14,3% samt Alan Simonian, 6,2% av kapital och röster. De fem största ägarna hade ett totalt innehav motsvarande 71,1% av aktierna och rösterna per utgången av 2015.

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 2015 fanns två sådana innehav, vilka representerades av USB Investment BV (43,6%) samt Comtrack Ventures Ltd (14,3%). Ytterligare information om aktien och aktieägare framgår på sidorna 19–20 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 2015 hölls den 13 maj 2015 i Stockholm. På stämman representerades 30,8 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 66 150 511 kronor överfördes i ny räkning
- fastställande av antal styrelseledamöter (fem) och val av styrelse (två tillkommande ledamöter)
- 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 att ändra Bolagets bolagsordning (förändring av maximala antalet aktier och aktiekapital)
- godkännande av styrelsens två förslag om (kvittnings)emission av aktier med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, totalt maximalt 21 924 830 respektive 3 903 903 aktier
- godkännande av styrelsens förslag om emission av aktier med företrädesrätt för aktieägarna, maximalt 18 024 048 aktier

Årsstämma 2016 kommer att hållas den 4 maj 2015, klockan 10.00 i Bolagets lokaler på Norrlandsgatan 18 i Stockholm. För information om årsstämman, se Bolagets hemsida, [www.crownenergy.se](http://www.crownenergy.se).

### Övriga bolagsstämmor

Inga extra bolagsstämmor har hållits under 2015.

## 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 behövlig 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. Styrelsen bestod under 2015 av fyra ledamöter:

- Alan Simonian (ordförande)
- Andrew Harriman (ledamot)
- Nick Johnson (ledamot)
- Andreas Forssell (ledamot och VD)

I samband med årsstämman 2015 valdes Nick Johnson och Andreas Forssell in i styrelsen. I juli 2015 avgick Ulrik Jansson som styrelseledamot på egen begäran, vilket innebär att han var delaktig i styrelsens arbete fram till dess.

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 över 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 2015 valdes Alan Simonian 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 2015 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 2015 förändrats i sammansättningen. Fram till juli 2015 bestod styrelsen av fem ledamöter. Två av dessa har varit oberoende såväl i förhållande till Bolaget och bolagsledningen som i förhållande till Bolagets större aktieägare. Efter juli 2015 har styrelsen bestått av fyra ledamöter. Två av dessa har varit oberoende såväl i förhållande till Bolaget och bolagsledningen som i förhållande till Bolagets större aktieägare.

### Styrelsens arbete 2015

Enligt styrelsens arbetsordning ska styrelsen sammanträda, utöver det konstituerande mötet, vid minst fyra tillfällen per år. Styrelsen har under 2015 haft 12 möten varav ett konstituerande. Under 2015 har styrelsen bland annat arbetat med att diskutera strategier för utvecklingen av Bolagets tillgångar. Detta har innefattat såväl utfarmningskampanjer som aktiviteter för att hitta andra typer av partnerskap. Styrelsen beslutade sig bland annat för att sluta ett utfarmningsavtal avseende Bolagets Sydafrika-tillgång.

Till följd av en ansträngd finansiell situation i Bolaget, har styrelsens arbete även handlat mycket om att löpande följa upp kassaflöden, strama åt kostnader samt att se över finansierings- och refinansieringsmöjligheterna. Arbetet resulterade i ett större refinansieringspaket under våren 2015 samt förslag om en riktad emission i slutet av 2015. Vidare har interna ramverk och policys, 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 2015.

Det har även hållits fyra möten under 2016. Av dessa avsåg ett antagande av bokslutskommunikén 2015, det andra en avrapportering från Bolagets revisorer avseende räkenskapsåret 2015 och de två sista avsåg beslutet om att ingå avtal med nya investerare samt att kalla till årsstämma.

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

### Bemyndigande

Årsstämma eller extra bolagsstämma, har inte givit styrelsen några specifika bemyndiganden under 2015.

### 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. Fram till 3 juli 2015 var Ulrik Jansson verkställande direktör. Ulrik Jansson valde att avgå på egen begäran.

Ledningsgruppen består i övrigt av Jenny Björk CFO, 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 2015 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

NAMN	ROLL	OBEROENDE BOLAGET OCH BOLAGSLEDNINGEN	OBEROENDE BOLAGETS STÖRRE AKTIEÄGARE	STYRELSEMÖTEN 2015
Alan Simonian	Ordförande	Nej	Ja	12/12
Andrew Harriman <sup>3)</sup>	Ledamot	Ja	Ja	12/12
Nick Johnson <sup>1)</sup>	Ledamot	Ja	Ja	8/12
Andreas Forssell <sup>1)</sup>	Ledamot och VD	Nej	Ja	8/12
<b>Avgått från styrelsen 2015</b>				
Ulrik Jansson <sup>2)</sup>	Ledamot och VD	Nej	Nej	7/12

1) Valdes in i styrelsen först den 13 maj 2015. Har deltagit i åtta av åtta (8/8) möjliga möten han har kunnat delta i.

2) Avgick på egen begäran ur styrelsen den 3 juli 2015. Har deltagit i sju av sju (7/7) möjliga möten han har kunnat delta i.

3) Avgick på egen begäran ur styrelsen i samband med extra bolagsstämma den 26 januari 2016.

granska dels Crown Energys årsredovisning och bokföring och dels styrelsens och verkställande direktörens förvaltning.

Vid årsstämman 2015 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.

Revisionsteamet har under 2015 haft löpande kontakt med Bolaget, utöver de granskningsåtgärder som utförts. Bolagets revisor har för 2015 granskat årsbokslutet och Bolagets interna kontroller. Utöver detta, har revisorn även genomfört lagstadgade granskningar i samband med årets genomförda emissioner. Ingen översiktlig revisorsgranskning har genomförts av Bolagets ekonomiska halvårs- eller niomånaders rapport. Detta är en avvikelse från Svensk kod för bolagsstyrning. Historiskt sett har Bolaget låtit revisorn granska niomånadersrapporten. Crown Energys organisation kom att under hösten 2015 bli mycket upptagen med den farm-out-transaktion som slutfördes i december samt avtalet med nya investerar, vilket offentliggjordes den 4 april 2016. Då Bolagets organisation är mycket liten, fanns inte möjligheten att låta revisorerna granska delårsrapporten vid det tillfälle som skulle ha krävts för att kunna publicera en granskad rapport inom börsreglernas tidsram. Styrelsen motiverar därmed avsteget från bolagskoden genom att man av tidsbrist inte kunnat låta revisorerna översiktligt granska niomånadersrapporten.

## 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. Ersättningens nivå ska baseras på befattning, kompetens, erfarenhet och prestation.

### Senast beslutade riktlinjer för ersättning – årsstämman 2015

Inför årsstämman 2015 föreslogs följande riktlinjer av styrelsen, vilka senare antogs av årsstämman den 13 maj 2015:

- 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.
- 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 intjäandet sker genom moderbolagets årliga premieinbetalningar.

Verkställande direktörens pensionsavsättning skall uppgå till 35% 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 förvärfvas, 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 2016

Styrelsens förslag till riktlinjer för ersättning inför årsstämman 2016 överensstämmer med de senast antagna riktlinjerna, se ovan, förutom punkten avseende pension till verkställande direktör och ledande befattningshavare. Förslag vad gäller pensioner är:

- Pensioner till verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare skall vara avgiftsbestämda, vilket innebär att intjäandet sker genom moderbolagets årliga premieinbetalningar. Verkställande direktörens pensionsavsättning skall per år uppgå till 25% av lönen per år. Pension till övriga ledande befattningshavare skall följa ITP-planen.

### Ersättning till styrelse

Beslut om ersättningen till styrelsen fattas av årsstämman. Vid årsstämman den 13 maj 2015 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)	2015	2014
Styrelseordförande	150	150
Styrelseledamot (per person)	75	75

### Ersättning och förmåner till ledande befattningshavare 2015

Beslut om ersättning till VD fattas av styrelsen.

I juli 2015 avgick Ulrik Jansson från VD-posten och Andreas Forssell tillträdde rollen. Andreas Forssell hade i sin roll som vice VD och CFO en månatlig ersättning om 115 000 SEK. Från och med juli 2015, i sin roll som VD, har han erhållit 125 000 SEK per månad. Mellan Bolaget och Andreas Forssell gäller en uppsägningstid om 12 månader från Bolagets sida och sex månader från VD:s sida. Andreas Forssell erhåller pensionsersättning som, såvitt styrelsen kan bedöma, är marknadsmässig för en VD i ett bolag liknande Crown Energy.

Ulrik Janssons månatliga ersättning har uppgått till 95 000 SEK under den perioden han var anställd 2015. Mellan Bolaget och Ulrik Jansson gällde en uppsägningstid om 12 månader från Bolagets sida och sex månader från Ulrik Janssons sida. Däremot valde Ulrik Jansson i samband med sin egen avgång att avsäga sig rätten till avgångsvederlag från Crown Energy. Detta med grund i Crown Energys ansträngda finansiella situation vid slutet av 2015. Ulrik Jansson erhöll 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 och Peter Mikkelsen, Prospekteringschef. Beslut om ersättning till övriga ledande befattningshavare fattas av VD.

Jenny Björk tillträdde som CFO i juli 2015 och ingår sedan dess i ledningen. Jenny Björk har varit föräldraledig under delar av 2015. Jenny Björk har en månatlig ersättning om 65 000 SEK. Uppsägningstiden mellan Jenny Björk och bolaget är ömsesidigt sex månader. Jenny Björk erhåller pensionsersättning som, såvitt styrelsen kan bedöma, är marknadsmässig för en motsvarande roll i ett bolag liknande Crown Energy.

Utöver allmän pensionsplan finns inga, med undantag för pensionsersättningen till VD och CFO, 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 2015 fakturerade Peter Mikkelsen totalt 21 TGBP, vilket baserat på en genomsnittlig växelkurs under året motsvarar 257 TSEK.

Nedan sammanfattas ersättningar till anställda ledande befattningshavare:

LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE, BELOPP I SEK (TSEK)	GRUNDLÖN	RÖRLIG ERSÄTTNING	ÖVRIGA FÖRMÅNER	PENSIONS- KOSTNAD	SUMMA 2015	2014
Ulrik Jansson, VD, avgick i juli 2015	391	-	-	166	557	2 025
Andreas Forssell, VD från juli 2015 (tidigare vice VD/CFO)	1 454	-	-	345	1 799	1 266
Jenny Björk	547	-	-	85	632	-
<b>Summa</b>	<b>2 392</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>596</b>	<b>2 988</b>	<b>3 291</b>

### Ersättning till revisor

Vid årsstämman 2015 utsågs Öhrlings Pricewaterhouse Coopers AB till revisor med Peter Burholm som ansvarig revisor som har varit ansvarig för revisionen i Crown Energy sedan dess. Peter Burholm är auktoriserad revisor sedan 1995 och medlem i yrkessammanslutningen FAR. Ersättning till revisorn utgår enligt löpande räkning. Den totala ersättningen till revisorn som utgått

för koncernen verksamhetsåret 2015 (2014) uppgick till 464 (346) TSEK, varav 444 (330) TSEK avsåg revisionsuppdrag och 20 (16) 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 RÄKENSKAPSÅRET 2015**

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 2015 har uppföljning främst skett genom att verksamheten har behandlats i samband med ordinarie styrelsemöten. Under 2015 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



# Koncernens resultaträkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Nettoomsättning		-	-
Övriga rörelseintäkter		73	-
<b>Summa rörelsens intäkter</b>		<b>73</b>	<b>-</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	7	-4 607	-4 448
Personalkostnader	8	-4 077	-4 863
Av och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	13	-33	-33
Övriga rörelsekostnader		-	-104
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-8 717</b>	<b>-9 448</b>
<b>Rörelseresultat</b>	10	<b>-8 644</b>	<b>-9 448</b>
Finansiella intäkter	9, 10	2 447	3 176
Finansiella kostnader	9, 10	-9 380	-15 587
<b>Resultat från finansiella poster</b>		<b>-6 933</b>	<b>-12 411</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-15 577</b>	<b>-21 859</b>
Uppskjuten skatteintäkt	11	-	744
<b>Årets resultat</b>		<b>-15 577</b>	<b>-21 115</b>
<b>Årets resultat hänförligt till:</b>			
Moderbolagets aktieägare		-15 577	-21 115
Föreslagen utdelning per aktie, SEK		Ingen	Ingen
Genomsnittligt antal aktier, st	12	45 001 106	27 969 399
Resultat per aktie, före utspädning, SEK	12	-0,35	-0,75
Resultat per aktie, efter utspädning, SEK	12	-0,35	-0,75

# Koncernens rapport över totalresultat

BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Årets resultat</b>	<b>-15 577</b>	<b>-21 115</b>
<b>Övrigt totalresultat för året:</b>		
Poster vilka kan omklassificeras till resultatet:		
Valutakursdifferenser	2 699	6 683
<b>Totala poster som kan omklassificeras till resultatet</b>	<b>2 699</b>	<b>6 683</b>
<b>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</b>	<b>2 699</b>	<b>6 683</b>
<b>Summa totalresultat för året</b>	<b>-12 878</b>	<b>-14 432</b>
<b>Totalresultat hänförligt till:</b>		
Moderbolagets aktieägare	-12 878	-14 432
<b>Summa totalresultat för året</b>	<b>-12 878</b>	<b>-14 432</b>

# Koncernens balansräkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-12-31	2014-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Inventarier, verktyg och installationer	13	66	99
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	14	176 445	107 459
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>176 511</b>	<b>107 558</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Övriga fordringar	15,28	499	1 020
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	292	5 879
Likvida medel	17,28	156	34 626
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>947</b>	<b>41 525</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>177 458</b>	<b>149 083</b>
<b>EGET KAPITAL</b>			
<b>Eget kapital som kan hänföras till Moderbolagets ägare</b>			
Aktiekapital	18	1 633	827
Ännu ej registrerat aktiekapital	18	-	3
Övrigt tillskjutet kapital	18	183 276	98 114
Reserver		9 112	6 413
Upparbetat resultat inklusive årets resultat		-63 844	-48 267
<b>Summa eget kapital</b>		<b>130 177</b>	<b>57 090</b>
<b>SKULDER</b>			
<b>Långfristiga skulder</b>			
Konvertibla skuldebrev	20,28	-	55 964
Lån från närstående	27,28	6 704	6 104
Uppskjutna skatteskulder	21	14 498	13 560
Övriga avsättningar	22,28	9 250	8 893
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>30 452</b>	<b>84 521</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Konvertibla skuldebrev	28	11 209	-
Leverantörsskulder	23,28	2 878	1 499
Övriga skulder	24	880	104
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		1 862	5 869
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>16 829</b>	<b>7 472</b>
<b>SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>		<b>177 458</b>	<b>149 083</b>
Ställda säkerheter och eventalförpliktelser	30	102 863	34 385

# 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	
<b>Ingående balans per 2014-01-01</b>		<b>819</b>	<b>95 446</b>	<b>-270</b>	<b>-27 152</b>	<b>68 843</b>
<b>Totalresultat</b>						
Årets resultat		-	-	-	-21 115	-21 115
<b>Övrigt totalresultat</b>						
Valutakursdifferenser		-	-	6 683		6 683
<b>Summa Totalresultat</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 683</b>	<b>-21 115</b>	<b>-14 432</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>						
Konvertiblemission KV2 2014/2016	20	-	-556	-	-	-556
Optionsdel		-	618	-	-	618
Emissionskostnader		-	-218	-	-	-218
Uppskjuten skatt		-	-956	-	-	-956
Konverteringar KV1 2013/2016	20	8	2 390	-	-	2 398
Aktiekapital och överkurs		8	2 224	-	-	2 232
Uppskjuten skatt		-	166	-	-	166
Konverteringar KV2 2014/2016	20	3	834	-	-	837
Aktiekapital och överkurs		3	788	-	-	791
Uppskjuten skatt		-	46	-	-	46
<b>Summa Transaktioner med aktieägare</b>		<b>11</b>	<b>2 668</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 679</b>
<b>Utgående balans per 2014-12-31</b>		<b>830</b>	<b>98 114</b>	<b>6 413</b>	<b>-48 267</b>	<b>57 090</b>
<b>Ingående balans per 2015-01-01</b>		<b>830</b>	<b>98 114</b>	<b>6 413</b>	<b>-48 267</b>	<b>57 090</b>
<b>Totalresultat</b>						
Årets resultat		-	-	-	-15 577	-15 577
Valutakursdifferenser		-	-	2 699	-	2 699
<b>Summa Totalresultat</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 699</b>	<b>-15 577</b>	<b>-12 878</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>						
Optionsdel KV1 2013/2016	20	-	3 219	-	-	3 219
Företrädesemission		44	4 869	-	-	4 913
Kvittningsemissioner		759	78 673	-	-	79 432
Emissionskostnader		-	-1 599	-	-	-1 599
<b>Summa Transaktioner med aktieägare</b>		<b>803</b>	<b>85 162</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85 965</b>
<b>Utgående balans per 2015-12-31</b>		<b>1 633</b>	<b>183 276</b>	<b>9 112</b>	<b>-63 844</b>	<b>130 177</b>

# Koncernens rapport över kassaflöden

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		-8 644	-9 448
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:			
- Övriga ej kassapåverkande poster		-39	137
Erhållen ränta		0	1
Erlagd ränta		-100	-1
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>-8 783</b>	<b>-9 311</b>
Förändringar i rörelsekapital:			
- Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		88	-1 067
- Ökning/minskning övriga kortfristiga skulder		162	-773
<b>Summa förändringar i rörelsekapital</b>		<b>250</b>	<b>-1 840</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-8 533</b>	<b>-11 151</b>
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av dotterföretag, efter avdrag för förvärvade likvida medel	26	7	-
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	14	-28 702	-3 830
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-28 695</b>	<b>-3 830</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
Konvertibelemission	20	-	16 985
Företrädesemission		4 912	-
Periodens emissionskostnader		-1 599	-1 039
Erlagd ränta konvertibla skuldebrev	20	-1 228	-6 209
Upptagna lån	27	800	3 250
Amortering av lån	27	-200	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>2 685</b>	<b>12 987</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>		<b>-34 543</b>	<b>-1 994</b>
Likvida medel vid periodens början		34 626	36 584
Kursdifferens i likvida medel		73	36
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	17	<b>156</b>	<b>34 626</b>

# Koncernens rapport över kassaflöden forts.

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Tilläggsupplysningar till kassaflöde</b>			
Övriga poster ej kassapåverkande			
<i>Omvärdering teckningsoptioner</i>		0	0
<i>Orealiserade valutakurseffekter</i>		-72	104
<i>Avskrivningar</i>	13	33	33
<b>Summa Övriga poster ej kassapåverkande</b>		<b>-39</b>	<b>137</b>
Följande komponenter ingår i likvida medel:			
<i>Kassa och bank</i>		156	291
<i>Likvida medel förvarade i Escrow</i>		-	34 335
<b>Summa likvida medel</b>		<b>156</b>	<b>34 626</b>

## Moderbolagets resultaträkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Nettoomsättning		806	-
Övriga rörelseintäkter		137	-
<b>Summa rörelsens intäkter</b>		<b>943</b>	<b>-</b>
Övriga externa kostnader	7	-3 443	-4 294
Personalkostnader	8	-4 077	-4 863
Avskrivningar materiella anläggningstillgångar	13	-33	-33
Övriga rörelsekostnader		-	-15
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-7 553</b>	<b>-9 205</b>
<b>Rörelseresultat</b>	10	<b>-6 610</b>	<b>-9 205</b>
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9, 10	11 094	6 850
Räntekostnader och liknande resultatposter	9, 10	-8 931	-15 354
<b>Resultat från finansiella poster</b>		<b>2 163</b>	<b>-8 504</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-4 447</b>	<b>-17 709</b>
Skatt	11	-	744
<b>Årets resultat</b>		<b>-4 447</b>	<b>-16 965</b>

## Moderbolagets totalresultat

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Årets resultat</b>		<b>-4 447</b>	<b>-16 965</b>
<b>Övrigt totalresultat:</b>			
<i>Totala poster vilka kan omklassificeras till resultatet</i>		-	-
<b>Övrigt totalresultat</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Summa totalresultat</b>		<b>-4 447</b>	<b>-16 965</b>
<b>Totalresultat hänförligt till:</b>			
Moderbolagets aktieägare		-4 447	-16 965
<b>Summa totalresultat för året</b>		<b>-4 447</b>	<b>-16 965</b>

# Moderbolagets balansräkning

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-12-31	2014-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Inventarier, verktyg och installationer	13	66	99
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>66</b>	<b>99</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andelar i koncernföretag	25	20 204	19 704
Fordringar hos koncernföretag		21 244	21 244
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>		<b>41 448</b>	<b>40 948</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>41 514</b>	<b>41 047</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Fordringar hos koncernföretag		127 342	60 230
Övriga kortfristiga fordringar	15	272	360
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	292	241
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>		<b>127 906</b>	<b>60 831</b>
<b>Kassa och bank</b>	17	<b>72</b>	<b>34 485</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>127 978</b>	<b>95 316</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>169 492</b>	<b>136 363</b>



# Moderbolagets balansräkning forts.

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-12-31	2014-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<b>Bundet eget kapital</b>			
Aktiekapital, 55 547 37 (28 143 411) aktier	18	1 633	827
Ännu ej registrerat kapital, 0 (100 000) aktier	18	-	3
<b>Summa bundet eget kapital</b>		<b>1 633</b>	<b>830</b>
<b>Fritt eget kapital</b>			
Överkursfond	18	179 276	94 114
Balanserat resultat		-27 962	-10 997
Årets resultat		-4 447	-16 965
<b>Summa fritt eget kapital</b>		<b>146 867</b>	<b>66 152</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>148 500</b>	<b>66 982</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Konvertibla skuldebrev	20	-	55 964
Lån närstående	27	6 704	6 104
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>6 704</b>	<b>62 068</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Konvertibla skuldebrev	20	11 209	-
Leverantörsskulder		1 144	1 340
Övriga skulder	23	98	104
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	1 837	5 869
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>14 288</b>	<b>7 313</b>
<b>SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>		<b>169 492</b>	<b>136 363</b>
<b>Ställda säkerheter</b>	30	50	34 385
<b>Ansvarsförbindelser</b>		Inga	Inga

# Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	AKTIEKAPITAL	ÖVERKURS-FOND	BALANSERAT RESULTAT	ÅRETS RESULTAT	SUMMA EGET KAPITAL
<b>Eget kapital per 2014-01-01</b>		<b>819</b>	<b>91 446</b>	<b>-2 319</b>	<b>-8 678</b>	<b>81 268</b>
Resultatdisposition enligt beslut vid bolagsstämma		-	-	-8 678	8 678	-
<b>Totalresultat</b>						
Årets resultat		-	-	-	-16 965	<b>-16 965</b>
Övrigt totalresultat		-	-	-	-	-
<b>Summa totalresultat</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-16 965</b>	<b>-16 965</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>						
Konvertibeemission KV2 2014/2016	20	-	-556	-	-	<b>-556</b>
Optionsdel		-	618	-	-	<b>618</b>
Emissionskostnader		-	-218	-	-	<b>-218</b>
Uppskjuten skatt		-	-956	-	-	<b>-956</b>
Konverteringar KV1 2013/2016 <sup>1)</sup>	20	8	2 390	-	-	<b>2 398</b>
Aktiekapital och överkurs		8	2 224	-	-	<b>2 232</b>
Uppskjuten skatt		-	166	-	-	<b>166</b>
Konverteringar KV2 2014/2016 <sup>2)</sup>	20	3	834	-	-	<b>837</b>
Aktiekapital och överkurs		3	788	-	-	<b>791</b>
Uppskjuten skatt		-	46	-	-	<b>46</b>
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>		<b>11</b>	<b>2 668</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 679</b>
<b>Eget kapital per 2014-12-31</b>		<b>830</b>	<b>94 114</b>	<b>-10 997</b>	<b>-16 965</b>	<b>66 982</b>
<b>Eget kapital per 2015-01-01</b>		<b>830</b>	<b>94 114</b>	<b>-10 997</b>	<b>-16 965</b>	<b>66 982</b>
Resultatdisposition enligt beslut vid bolagsstämma		-	-	-16 965	16 965	-
<b>Totalresultat</b>						
Årets resultat		-	-	-	-4 447	<b>-4 447</b>
Övrigt totalresultat		-	-	-	-	-
<b>Summa totalresultat</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-4 447</b>	<b>-4 447</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>						
Optionsdel KV1 2013/2016	20	-	3 219	-	-	<b>3 219</b>
Företrädesemission		44	4 869	-	-	<b>4 913</b>
Kvittningsemissioner		759	78 673	-	-	<b>79 432</b>
Emissionskostnader		-	-1 599	-	-	<b>-1 599</b>
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>		<b>803</b>	<b>85 162</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85 965</b>
<b>Eget kapital per 2015-12-31</b>		<b>1 633</b>	<b>179 276</b>	<b>-27 962</b>	<b>-4 447</b>	<b>148 500</b>

<sup>1)</sup> Uppskjuten skatt på emissionskostnader har inte beaktats.

<sup>2)</sup> Ännu ej registrerat aktiekapital hänförligt till konvertering. Registrering skedde hos Bolagsverket den 8 januari 2014.

<sup>3)</sup> Ännu ej registrerat aktiekapital hänförligt till konvertering. Registrering skedde hos Bolagsverket den 23 januari 2015

# Moderbolagets rapport över kassaflöden

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat		-6 610	-9 205
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:			
- Övriga ej kassapåverkande poster		359	47
Erhållen ränta		0	1
Erlagd ränta		-9	-1
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>-6 260</b>	<b>-9 158</b>
Förändringar i rörelsekapital:			
- Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar		-56 307	-6 239
- Ökning/minskning övriga kortfristiga skulder		25 968	938
<b>Summa förändringar i rörelsekapital</b>		<b>-30 339</b>	<b>-5 301</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-36 599</b>	<b>-14 459</b>
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
Aktieägartillskott till dotterbolag		-500	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-500</b>	<b>-</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
Nyemission		3 314	-
Konvertibelemission	20	-	15 946
Erlagd ränta konvertibla skuldebrev	20	-1 228	-6 209
Upptagna lån	27	800	3 250
Amortering av lån	27	-200	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>2 686</b>	<b>12 987</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>		<b>-34 413</b>	<b>-1 472</b>
Likvida medel vid periodens början		34 485	35 957
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	17	<b>72</b>	<b>34 485</b>

## Moderbolagets rapport över kassaflöden forts.

BELOPP I SEK (TSEK)	NOT	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Tilläggsupplysningar till kassaflöde</b>			
Övriga poster ej kassapåverkande:			
<i>Orealiserade valutakurseffekter</i>		326	14
<i>Avskrivningar</i>		33	33
<b>Summa Övriga poster ej kassapåverkande</b>		<b>359</b>	<b>47</b>
Följande komponenter ingår i likvida medel:			
Kassa och bank		72	150
Likvida medel förvarade i Escrow		-	34 335
<b>Summa likvida medel</b>		<b>72</b>	<b>34 485</b>

# 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 Ekvatorianguinea (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. Besöksadressen 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

#### *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 2015 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 2015 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.

- *IFRS 11 – "Accounting for Acquisitions of Interests in Joint Operations"* kommer att ändras. Ändringen ger ny vägledning om hur redovisning ska ske vid förvärv av andelar i en gemensam verksamhet som utgör en rörelse. Ändringarna kräver att en investerare tillämpar principerna för redovisning av rörelseförvärv när den förvärvar andelar i en gemensam verksamhet som utgör en rörelse. Detta innebär att identifierbara tillgångar och skulder skall redovisas till verkligt värde, förvärvsrelaterade kostnader skall kostnadsföras, uppskjuten skatt skall redovisas samt residualen som uppstår skall redovisas som goodwill och nedskrivningsprövas årligen. Standarden skall enligt IASB tillämpas för räkenskapsår som påbörjas 1 januari 2016, men är ännu ej antagen av EU. Detta innebär en senare ikraftträdandetidpunkt. Tidigare tillämpning är tillåten. Koncernen bedömer inte att standarden kommer att ha någon effekt på redovisningen i dagsläget. Standarden påverkar Koncernen först den dagen då ett rörelseförvärv genomförs.

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.

**NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts****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 överenskomelse 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 företags 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 eventuellt 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. Redovisnings-

principerna 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: Utifrån samarbetsavtalets villkor och Crown Energys andel, har Crown Energy ett gemensamt inflytande över arrangemanget och är således part i en gemensam verksamhet.

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 resultaträkningarna 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.

**NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts****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 2015	GENOM-SNITTLIG KURS 2015	BALANS-DAGSKURS 2014	GENOM-SNITTLIG KURS 2014
1 USD motsvarar i SEK	8,3524	8,0821	7,8117	7,1601
1 GBP motsvarar i SEK	12,3785	12,2587	12,1388	11,4359

**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 2015 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, borrhningar 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 2015 har Koncernen två gemensamt ägda tillgångar, vilka är Block P i Ekvatorialguinea och Block 2B i Sydafrika. Crown innehar 5% respektive 40,5% 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 överenskommen arbete. Utgifterna för detta arbete vidarefaktureras övriga partners baserat på varje partners ägda andel. Crown aktiverar dessa utgifter som prospekterings- och utvärderingstillgångar.

**Utfarmning**

Utfarmning sker i enlighet med principerna i IFRS 6 i de fall det rör sig om prospektering- och utvärderingstillgångar. Crown Energy redovisar kontantbetalningar direkt mot tillgången och behåller upp-bokad 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

## NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts

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 överförs 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 omsättningstillgångar 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

I 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 erhållet 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 som en långfristig skuld och detta lån redovisas till anskaffningsvärde till följd av osäkerheten i återbetalningstiden. Eventuella lånekostnader redovisas i resultaträkningen i den period till vilken de hänför 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.

Skulddelen 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.

### 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



## NOT 2 SAMMANFATTNING AV VIKTIGA REDOVISNINGSPRINCIPER, forts

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 förelseförkluster. 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 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 eliminerings 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 Crowns Energys 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. Hitintills 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 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 2015/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR
<b>&gt;&gt;&gt; Återkallade eller avbrutna licenser</b>			
<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 2015 har inga licenser återkallats och Crown Energy är inte i "default" vad gäller någon licens.</p> <p>I februari 2015 förlängdes licensperioden för Block 2B i Sydafrika fram till maj 2017. Dessutom, efter ett möte med OMNIS, olje- och gasmyndigheten för Madagaskar, så är det överenskommet att förlänga Manja-licensen i Madagaskar med fyra år, till den 15 november 2019.</p> <p>Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.</p>	Hög
<b>&gt;&gt;&gt; Avtalsrisker/delat ägande och partnerskap</b>			
<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 affärsmässig, 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>I december 2015 ingick Crown Energy ett farm-out-avtal, avseende Sydafrika-tillgången, med Africa Energy Corp. Africa Energy Corp ingick även avtal med övriga licensdelägare, vilket innebär att Africa Energy Corp kommer att äga 90% i licensen samt vara operatör. Samarbetsavtalet i licensen kommer därmed att ändras när Africa Energy har tillträtt sina andelar. Crown Energy bedömer Africa Energy vara ett välrenommerat företag.</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**

BESKRIVNING AV RISKER	RISKHANTERING	UTFALL 2015/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR
<b>&gt;&gt;&gt; Geologiska risker</b>			
<p>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.</p>	<p>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 alltid till att en viss andel av borrhållningar 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 upprättade Competent Persons Reports ("CPR") av en oberoende värderare.</p>	<p>Exponeringen för denna typ av risker bedöms vara jämförbar med andra bolag inom samma bransch.</p> <p>Crown Energy lät i juni 2015 upprätta en intern CPR för koncernens samtliga tillgångar, vilken vidimerades av en oberoende värderare. Utöver detta har ERC Equipoise upprättat en värderingsrapport avseende delar av Block 2B i Sydafrika.</p> <p>Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.</p>	Medel-Hög
<b>&gt;&gt;&gt; Oljeprisrisk</b>			
<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>Under perioder av lägre oljepriser är senareläggning av vissa investeringar vanligt.</p>	<p>Det är svårt att analysera vad för effekt det låga oljepriset har haft på Crown Energy. Rådande oljepris har däremot inte föranlett några nedskrivningar av Bolagets prospekterings- och utvärderingstillgångar, se Bolagets bedömningar i not 5 Viktiga bedömningar och uppskattningar för redovisningsändamål.</p> <p>I december 2015 lyckades Crown Energy genomföra en utfarmning av Block 2B i Sydafrika, vilket även under högre oljepriser bör ses som en fördelaktig transaktion.</p> <p>Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.</p>	Låg-Hög

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

BESKRIVNING AV RISKER	RISKHANTERING	UTFALL 2015/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR															
<b>&gt;&gt;&gt; Politisk, social och ekonomisk instabilitet</b>																		
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 ( <a href="http://www.controlrisk.com">www.controlrisk.com</a> ).  <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 2015, har Crown Energy, av säkerhetsskäl, avvakta 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 2015/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR
<b>&gt;&gt;&gt; Finansierings- och refinansieringsrisk</b>			
<p>Med finansieringsrisk avses risken att finansieringen av Crown Energys kapitalbehov samt refinansieringen av utestående lån försvåras eller fördras.</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 2015 har Crown Energy genomfört ett flertal finansierings- och refinansieringsåtgärder. I ett första steg, under våren 2015, återköptes cirka 85% av utestående konvertibler och samtidigt kvittades ett lån mot aktier. För mer information om återköpet och kvittningen, se avsnittet Viktiga händelser under räkenskapsåret i Förvaltningsberättelsen.</p> <p>Därtill genomfördes i juni en företrädesmission, vilken innebar ett kapitaltillskott om 4,9 MSEK.</p> <p>Utfarmningsavtalet av Sydafrikatillgången, som tecknades i december 2015, kommer att innebära att Crown Energy's kvarvarande andel är finansierad för kommande provborring.</p> <p>Det är inte möjligt att kvantifiera risken och därmed heller inte möjligt att utföra ett känslighetstest.</p>	Hög
<b>&gt;&gt;&gt; Likviditetsrisk</b>			
<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>Som nämnts ovan, så kunde en utbetalning av ränta på ca 85% av de utestående konvertiblerna undvikas under 2015, genom det återköp som genomfördes. Återköpet innebar även att den nominella konvertibelskulden minskade med 85%.</p> <p>Likvida medel per balansdagen uppgick till 156 (34 626) TSEK. Bolagets kortfristiga skulder, vilka faller till betalning uppgår till 17 190 TSEK. Se löptidsanalys i avsnitt 4.4.</p> <p>För Bolagets bedömningar av framtida likviditetsbehov, se avsnittet Framtidsutsikter i Förvaltningsberättelsen.</p>	Hög
<b>&gt;&gt;&gt; Marknadsrisk - ränterisk</b>			
<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 upprättas.</p>	Låg

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

BESKRIVNING AV RISKER	RISKHANTERING	UTFALL 2015/KÄNSLIGHETSANALYS	FINANSIELL PÅVERKAN OM RISKEN INTRÄFFAR
<b>&gt;&gt;&gt; Marknadsrisk - valutarisk</b>			
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 +/- 170 TSEK. Se känslighetsanalys av valutaexponeringen i detalj i avsnitt 4.2 nedan.	Låg
<b>&gt;&gt;&gt; Omräkningsrisk</b>			
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: • prospekterings- och utvärderings-tillgångar med +/- 6 304 TSEK • uppskjuten skatt med +/- 1 450 TSEK • eget kapital med +/- 4 545 TSEK • årets resultat med +/- 168 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. Externt 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 2015.

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

31 DECEMBER 2015	USD	GBP	ZAR	NOK	MGA
Leverantörsskulder	1 699	19	-	994	-
Övriga kortfristiga skulder	-	18	784	-	-
<b>Totalt utländsk valuta</b>	<b>1 699</b>	<b>37</b>	<b>784</b>	<b>994</b>	<b>-</b>

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 -170 TSEK.

Påverkan på resultat efter skatt, TSEK	+10%	-10%
USD/SEK valutakurser	-170	170

**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:

Prospekterings- och utvärderingstillgångar i de finansiella rapporterna (TSEK)	176 445	176 445
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
<b>Summa påverkan på prospekterings- och utvärderingstillgångar (TSEK)</b>	<b>6 304</b>	<b>-6 304</b>

Uppskjutna skatter i de finansiella rapporterna (TSEK)	14 498	14 498
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
<b>Summa påverkan på uppskjuten skatt (TSEK)</b>	<b>1 450</b>	<b>-1 450</b>

Eget kapital i de finansiella rapporterna (TSEK)	130 177	130 177
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
<b>Summa påverkan på eget kapital (TSEK)</b>	<b>4 545</b>	<b>-4 545</b>

Resultat i de finansiella rapporterna (TSEK)	-15 577	-15 577
Förändring SEK/USD	+10%	-10%
<b>Summa påverkan på årets resultat (TSEK)</b>	<b>-168</b>	<b>168</b>

**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
<b>Per 31 december 2015</b>				
Upplåning	13 432	6 704	-	-
Övriga avsättningar	-	-	8 813	-
Leverantörsskulder	2 878	-	-	-
Övriga skulder	880	-	-	-
<b>Totalt</b>	<b>17 190</b>	<b>6 704</b>	<b>8 813</b>	<b>-</b>
<b>Per 31 december 2014</b>				
Upplåning	7 864	79 736	-	-
Övriga avsättningar	-	-	8 808	-
Leverantörsskulder	1 499	-	-	-
Övriga skulder	104	-	-	-
<b>Totalt</b>	<b>9 467</b>	<b>79 736</b>	<b>8 808</b>	<b>-</b>

**NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING, forts**

MODERBOLAGET BELOPP I SEK (TSEK)	MINDRE ÄN 1 ÅR	MELLAN 1 OCH 2 ÅR	MELLAN 2 OCH 5 ÅR	MER ÄN 5 ÅR
<b>Per 31 december 2015</b>				
Upplåning	13 432	6 704	-	-
Leverantörsskulder	1 144	-	-	-
Övriga skulder	98	-	-	-
<b>Totalt</b>	<b>14 674</b>	<b>6 704</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Per 31 december 2014</b>				
Upplåning	7 864	79 736	-	-
Leverantörsskulder	1 340	-	-	-
Övriga skulder	104	-	-	-
<b>Totalt</b>	<b>9 308</b>	<b>79 736</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**4.5 Nettoskudsättningsgrad**

Skudsättningsgraden definieras som koncernens nettoskuld (räntebärande skulder minskat med likvida medel) i förhållande till justerat eget kapital. De konvertibla skuldebrev som Bolaget har löper med en ränta om 10%. Lånen klassificeras som långfristiga lån. Som framgår i not 25 Transaktioner med närstående, löper de långfristiga lånen från närstående utan ränta, varför detta lån inte beräknas med i nettoskulden. Nettoskudsättningsgraden är som följer:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK) NETTOSKUDSÄTTNINGSGRAD	2015-12-31	2014-12-31
Räntebärande skulder	11 209	55 964
Avgår: Likvida medel	-156	-34 626
<b>Nettoskuld</b>	<b>11 053</b>	<b>21 338</b>
Totalt eget kapital	130 177	57 090
<b>Nettoskudsättningsgrad</b>	<b>8%</b>	<b>37%</b>

I likvida medel per 31 december 2015 (2014) ingår 0 (34 335) TSEK placerade på ett s.k. Escrow-konto. Dessa var avsedda för betalning av Block 2B-licensen i Sydafrika. Om man skulle bortse från dessa medel uppgick nettoskudsättningsgraden 2014 till 98%.

**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.



**NOT 4 FINANSIELL RISKHANTERING, forts**

I samband med förvärvet av Amicoh Resources Ltd gjorde Koncernen en avsättning avseende en tilläggsköpeskilling som utfaller vid eventuell kommersiell fyndighet i Madagaskar samt en köpeskillingsdel i form av teckningsoptioner. Avsättningen per 31 december 2015 (2014) som är hänförlig till en eventuell kommersiell fyndighet är nu värdesberäknad och uppgår till 3 046 (2 688) TSEK. Resterande del avser avsättningen för teckningsoptionerna, vilka löpte ut i november

2015. Tidigare värderades dessa med hjälp av en optionsvärderingsmodell och verkligt värde per 31 december 2014 uppgick till 1 TSEK. För en mer detaljerad beskrivning av bedömningar och antaganden avseende tilläggsköpeskillingen och teckningsoptionerna, se not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål samt not 20 Avsättningar.

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

BELOPP I SEK (TSEK) UTGÅENDE BALANS PER 2014-12-31	NIVÅ 1	NIVÅ 2	NIVÅ 3	TOTAL
<b>Summa tillgångar</b>	-	-	-	-
<b>Skulder</b>				
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen:				
- Avsättning för tilläggsköpeskilling	-	-	2 688	2 688
- Avsättning för teckningsoptioner	-	1	-	1
<b>Summa skulder</b>	-	<b>1</b>	<b>2 688</b>	<b>2 689</b>

## 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 på de konvertibla skuldebrevens motsvarar den kurs som det konvertibla skuldebrevet handlas till på NGM Equity per 31 december, inklusive konverteringsrätten. 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 2015, beräknas därmed till 6 385 TSEK, vilket baseras på en ränta på 5 procent om lånet skulle ha tecknats till marknadsmässiga villkor. Redovisat värde på närståendelånet uppgår till 6 704 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 33 383 (37 260) 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 2014 och 2015 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. En uppskjuten skatteintäkt om 0 (744) TSEK har redovisats i resultaträkningen under räkenskapsåret, 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 handlingar. 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 2015.

#### 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 2015 (2014) uppgår bedömt belopp till 400 (400) TUSD vilket motsvarar 3 341 (3 125) TSEK till balansdagskurs. Den del som betalas ut vid kommersiell fyndighet är redovisad till ett värde om 3 406 (2 688) TSEK efter nuvärdesberäkning. Årets diskonteringseffekt på avsättningen uppgår till 358 (172) 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. Tidigare år har det verkliga värdet (teoretiskt värde) 4 på de utgivna optionerna har fastställts enligt vedertagen optionsvärderingsmodell (Black & Scholes). Verkligt värde per 31 december 2014 uppgick till 1 TSEK.

#### 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

**NOT 5 VIKTIGA UPPSKATTNINGAR OCH BEDÖMNINGAR, forts**

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 bedömningen av sannolikheten för reglering av tilläggsköpeskillningen, 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, ingick en option om återköp av aktier i Crown Energy Iraq AB. Återköpsoptionen innebär att säljarna av Crown Energy Iraq kan köpa tillbaka 250 aktier i det sålda bolaget under en viss period efter tillträdet. Med Crown Energy Iraqs i dagsläget totala 1 000 aktier, skulle detta innebära att säljarna har rätt till återköp av 25% av aktierna i bolaget. Under antagandet att optionen utnyttjas, har en avsättning gjorts med 6 204 TSEK. Beloppet är beräknat utifrån slutlig köpeskillning. Optionen löper ut i maj 2016.

Då avsättningen baseras på aktier i Crown Energy Iraq, är den därmed kopplad till ett egetkapitalinstrument. Enligt IAS 39 skall ett företag värdera finansiella skulder, kopplade till egetkapitalinstrument, till verkligt värde. Undantagsfall är när det underliggande instrumentet inte har ett noterat pris på en aktiv marknad. Crown Iraq är ett onoterat företag i ett tidigt skede och det bedöms därför inte möjligt eller ändamålsenligt att upprätta en verkligt-värde-värdering av dess aktier. Avsättningen redovisas därför 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. Detta avtal har omförhandlats under 2015 och 2016. 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 borrningar (och för att gå till produktion), det faktum att operatörskapet kommer att förändras under 2016 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 provborrning 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**

Rådande nedgång i oljepriset är en faktor 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 är nästan helt 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 avvaktande med aktiviteter på det licensierade området och i provinser Salah ad-Din på grund av de kvarstående säkerhetsriskerna. Så snart oroligheterna har avtagit ytterligare, hoppas och tror Crown Energy att arbetet kan inledas 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
<b>I summa anläggningstillgångar ingår per 31 december 2015</b>						
Prospekterings-och utvärderingstillgångar	-	4 839	79 119	31 252	61 235	176 445
Inventarier, verktyg och installationer	66	-	-	-	-	66
<b>Summa anläggningstillgångar per 31 december 2015</b>	<b>66</b>	<b>4 839</b>	<b>79 119</b>	<b>31 252</b>	<b>61 235</b>	<b>176 511</b>
<b>I summa anläggningstillgångar ingår per 31 december 2014:</b>						
Prospekterings-och utvärderingstillgångar	-	4 752	71 600	31 107	-	107 459
Inventarier, verktyg och installationer	99	-	-	-	-	99
<b>Summa anläggningstillgångar per 31 december 2014</b>	<b>99</b>	<b>4 752</b>	<b>71 600</b>	<b>31 107</b>	<b>-</b>	<b>107 558</b>

**NOT 7 ERSÄTTNING TILL REVISORERNA**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>PWC</b>		
Revisionsuppdrag	444	330
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	20	16
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
<b>Koncernen totalt</b>	<b>464</b>	<b>346</b>

MODERFÖRETAGE, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>PWC</b>		
Revisionsuppdrag	444	330
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	20	16
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
<b>Koncernen totalt</b>	<b>464</b>	<b>346</b>

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 konvertiblemission och apportemission.

**NOT 8 LÖNER, ARVODEN, ANDRA ERSÄTTNINGAR SAMT SOCIALA KOSTNADER****Ledande befattningshavare och styrelses ersättningar och villkor****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 <sup>1)</sup>	56	-	-	-	56
Ulrik Jansson, VD	391	-	-	166	557
Andreas Forssell, VD	1 454	-	-	345	1 799
Övriga ledande befattningshavare, 1 st	547	-	-	85	632
<b>Totalt styrelse och företagsledning</b>	<b>2 673</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>596</b>	<b>3 269</b>

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.

**Ersättningar 2014**

BELOPP I SEK (TSEK)	GRUNDLÖN/ STYRELSEARVODE	RÖRLIG ERSÄTTNING	ÖVRIGA FÖRMÄNER	PENSIONS- KOSTNAD	SUMMA
Alan Simonian, ordförande	150	-	-	-	150
Andrew Harriman	75	-	-	-	75
Ulrik Jansson, VD	1 165	-	-	432	1 597
Övriga ledande befattningshavare, 1 st	1 260	-	-	259	1 519
<b>Totalt styrelse och företagsledning</b>	<b>2 650</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>691</b>	<b>3 341</b>

**Villkor och riktlinjer avseende ersättningar och förmåner till ledande befattningshavare**

Se Bolagsstyrningsrapporten.

**Könsfördelning för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare**

KÖNSFÖRDELNING FÖR STYRELSELEDAMÖTER OCH ÖVRIGA LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE	2015		2014	
	ANTAL PÅ BALANSDAGEN	VARAV MÄN	ANTAL PÅ BALANSDAGE	VARAV MÄN
<b>Koncernen</b>				
Styrelseledamöter	3	3	2	2
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare <sup>1)</sup>	2	1	2	2
<b>Koncernen totalt</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>Moderbolaget</b>				
Styrelseledamöter	3	3	2	2
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare <sup>1)</sup>	2	1	2	2
<b>Moderbolaget totalt</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>

Notera att verkställande direktör även är styrelseledamot, utöver de två övriga styrelseledamöterna.

1) Antalet 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**

## Löner, ersättningar och sociala kostnader

LÖNER, ERSÄTTNINGAR OCH SOCIALA KOSTNADER, BELOPP I SEK (TSEK)	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Löner, arvoden och förmåner<sup>1)</sup></b>				
Styrelseledamöter				
- Arvode	281	225	281	225
Verkställande direktör <sup>2)</sup>	1 845	1 165	1 845	1 165
Övriga ledande befattningshavare <sup>3)</sup>	547	1 260	547	1 260
Övriga anställda	-	364	-	364
<b>Summa löner, arvoden och förmåner</b>	<b>2 673</b>	<b>3 014</b>	<b>2 673</b>	<b>3 014</b>
<b>Avtalsenliga pensionskostnader</b>				
Verkställande direktör	511	432	511	432
Övriga ledande befattningshavare	85	259	85	259
Övriga anställda	-	49	0	49
<b>Summa pensionskostnader</b>	<b>596</b>	<b>740</b>	<b>596</b>	<b>740</b>
<b>Sociala kostnader inkl. särskild löneskatt</b>				
Styrelseledamöter	91	73	91	73
Verkställande direktör	722	482	722	482
Övriga ledande befattningshavare	198	471	198	471
Övriga anställda	-	130	-	130
<b>Summa sociala kostnader inkl. särskild löneskatt</b>	<b>1 011</b>	<b>1 157</b>	<b>1 011</b>	<b>1 157</b>

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.

## Medelantalet anställda

MEDELANTALET ANSTÄLLDA	2015		2014	
	MEDELANTAL ANSTÄLLDA	VARAV MÄN	MEDELANTAL ANSTÄLLDA	VARAV MÄN
<b>Koncernen</b>				
Sverige	2,5	1,5	3	2
<b>Koncernen totalt</b>	<b>2,5</b>	<b>1,5</b>	<b>3</b>	<b>2</b>
<b>Moderbolaget</b>				
Sverige	2,5	1,5	3	2
<b>Moderbolaget totalt</b>	<b>2,5</b>	<b>1,5</b>	<b>3</b>	<b>2</b>

**NOT 9 FINANSIELLA INTÄKTER OCH FINANSIELLA KOSTNADER**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Finansiella intäkter</b>		
Valutakursvinster	2 447	2 944
Ränteintäkter	0	232
<b>Summa finansiella intäkter</b>	<b>2 447</b>	<b>3 176</b>
<b>Finansiella kostnader</b>		
Valutakursförluster	-	-
Räntekostnader:		
- effektiv ränta konvertibelt skuldebrev	-8 922	-15 353
- övriga räntekostnader	-100	-1
- avsättningar, upplösning av diskonteringseffekt	-358	-233
<b>Summa finansiella kostnader</b>	<b>-9 380</b>	<b>-15 587</b>
<b>Resultat från finansiella poster, netto</b>	<b>-6 933</b>	<b>-12 411</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Ränteintäkter och liknande resultatposter</b>		
Valutakursdifferenser	326	778
Ränteintäkter, koncernföretag	10 768	6 071
Övriga ränteintäkter	0	1
<b>Summa ränteintäkter och liknande resultatposter</b>	<b>11 094</b>	<b>6 850</b>
<b>Räntekostnader och liknande resultatposter</b>		
Valutakursdifferenser	-	-
Räntekostnader		
- effektiv ränta konvertibelt skuldebrev	-8 922	-15 353
- övriga räntekostnader	-9	-1
<b>Summa räntekostnader och liknande resultatposter</b>	<b>-8 931</b>	<b>-15 354</b>
<b>Resultat från finansiella poster, netto</b>	<b>2 163</b>	<b>-8 504</b>

**NOT 10 VALUTAKURSDIFFERENSER - NETTO**

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen enligt följande:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Valutakursförluster på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	73	-104
Finansiella poster - netto	2 446	2 944
<b>Summa valutakursdifferenser</b>	<b>2 519</b>	<b>2 840</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Valutakursförluster på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	137	-14
Finansiella poster - netto	326	778
<b>Summa valutakursdifferenser</b>	<b>463</b>	<b>764</b>

**NOT 11 SKATT**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Aktuell skatt	-	-
Uppskjuten skatt	-	744
<b>Summa skatt</b>	<b>-</b>	<b>744</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Aktuell skatt	-	-
Uppskjuten skatt	-	744
<b>Summa skatt</b>	<b>-</b>	<b>744</b>

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

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Resultat före skatt	-15 577	-21 859
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	3 427	4 809
<u>Skatteeffekter av:</u>		
Ej skattepliktiga intäkter	0	0
Ej avdragsgilla kostnader	-6	-11
Kostnader som ska dras av men som inte ingår i det redovisade resultatet	352	48
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-3 773	-4 102
<b>Redovisad skatt</b>	<b>-</b>	<b>744</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
Resultat före skatt	-4 447	-17 709
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	978	3 896
<u>Skatteeffekter av:</u>		
Ej skattepliktiga intäkter	0	0
Ej avdragsgilla kostnader	-4	-9
Kostnader som ska dras av men som inte ingår i det redovisade resultatet	352	48
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-1 326	-3 191
<b>Redovisad skatt</b>	<b>-</b>	<b>744</b>

**NOT 12 RESULTAT PER AKTIE**

Resultat per aktie före utspädning som är hänförligt till innehavare av stamaktier i Moderbolaget beräknas genom att dividera vinst eller förlust med det vägda genomsnittliga antalet utestående stamaktier.

När resultatet är negativt uppstår ingen utspädningseffekt då resultatet per aktier skulle förbättras med hänsyn till eventuella utspädningseffekter.

Crown Energy har sedan tidigare ställt ut 364 327 teckningsoptioner som skulle kunna omvandlas till motsvarande antal stamaktier. I november 2015 löpte dessa ut, utan att aktier tecknades. Utöver detta, har Crown Energy totalt 1 221 101 konvertibler utställda, som vid en konvertering även de, skulle kunna omvandlas till motsvarande antal stamaktier. Konvertiblerna anses inte vara utspädande om de medför att resultat per aktie skulle bli bättre (större vinst eller mindre förlust) efter utspädning än före utspädning. Därför är utestående konvertibler inte utspädande.

Styrelsen har förslagit årsstämman att ingen utdelning lämnas för räkenskapsåret 2015.



**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)	2015-12-31	2014-12-31
Ingående redovisat värde	99	132
Årets inköp	-	-
Årets avskrivningar	-33	-33
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>66</b>	<b>99</b>
<b>PER 31 DECEMBER</b>		
Anskaffningsvärde	165	165
Akkumulerade av- och nedskrivningar	-99	-66
<b>Redovisat värde</b>	<b>66</b>	<b>99</b>

**NOT 14 PROSPEKTERINGS- OCH UTVÄRDERINGSTILLGÅNGAR**

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.

Koncernens samtliga prospektering- och utvärderingstillgångar klassificeras som immateriella anläggningstillgångar.

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

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Ingående redovisat värde	107 459	91 879
Årets investeringar	8 532	3 830
Ökning genom tillgångsförvärv (not 26)	55 355	-
Omräkningsdifferenser	5 099	11 750
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>176 445</b>	<b>107 459</b>
<b>PER 31 DECEMBER</b>		
Anskaffningsvärde	176 445	107 459
Akkumulerade av- och nedskrivningar	-	-
<b>Redovisat värde</b>	<b>176 445</b>	<b>107 459</b>

**NOT 15 ÖVRIGA FORDRINGAR**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Betald preliminärskatt	229	171
Utlägg säljare av Block 2B i Sydafrika	-	580
Momsfordran	270	258
Övriga kortfristiga fordringar	-	11
<b>Summa övriga fordringar</b>	<b>499</b>	<b>1 020</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Betald preliminärskatt	229	171
Momsfordran	43	179
Övriga kortfristiga fordringar	-	10
<b>Summa övriga fordringar</b>	<b>272</b>	<b>360</b>

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 OCH UPPLUPNA INTÄKTER**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
<b>Förutbetalda kostnader</b>		
Licenskostnader	-	5 440
Administrationskostnader	56	15
Hyra	148	144
Försäkringskostnader	42	27
Börsavgifter	46	55
Förskott till leverantörer	0	198
<b>Summa förutbetalda kostnader och upplupna intäkter</b>	<b>292</b>	<b>5 879</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
<b>Förutbetalda kostnader</b>		
Administrationskostnader	56	15
Hyra	148	144
Försäkringskostnader	42	27
Börsavgifter	46	55
<b>Summa förutbetalda kostnader och upplupna intäkter</b>	<b>292</b>	<b>241</b>

Varken Koncernen eller moderbolaget har några upplupna intäkter.

**NOT 17 LIKVIDA MEDEL**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
<b>Balansräkning och kassaflödesanalys</b>		
Kassa och bank	156	291
Likvida medel Escrow-konto	-	34 335
<b>Summa likvida medel i balansräkning och kassaflödesanalys</b>	<b>156</b>	<b>34 626</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
<b>Balansräkning och kassaflödesanalys</b>		
Kassa och bank	72	150
Likvida medel Escrow-konto	-	34 335
<b>Summa likvida medel i balansräkning och kassaflödesanalys</b>	<b>72</b>	<b>34 485</b>

Per 31 december 2014 ingick i likvida medel 34 335 TSEK avsedda för betalning av aktierna i Simbo Petroleum No.2 Ltd. Bankmedlen var placerade på ett s.k. Escrow-konto. Per 31 december 2015 finns inga spärrade medel.

**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)
<b>Ingående balans per 1 januari 2014</b>	<b>27 844 679</b>	<b>819</b>	<b>95 446</b>	<b>96 265</b>
<u>Förändringar 2014</u>				
Konvertibelemission KV2 2014/2016				
Optionsdel	-	-	619	<b>619</b>
Emissionskostnader	-	-	-956	<b>-956</b>
Uppskjuten skatt	-	-	-218	<b>-218</b>
Konverteringar KV1 2013/2016	298 732	8	2 390	<b>2 398</b>
Konverteringar KV2 2014/2016 <sup>1)</sup>	100 000	3	833	<b>836</b>
<b>Utgående balans per 31 december 2014</b>	<b>28 243 411</b>	<b>830</b>	<b>98 114</b>	<b>98 944</b>
<u>Förändringar 2015</u>				
Optionsdel KV1 2013/2016		-	3 219	<b>3 219</b>
Företrädesemission	1 475 229	44	4 869	<b>4 913</b>
Kvittningsemisioner	25 828 733	759	78 673	<b>79 432</b>
Emissionskostnader		-	-1 599	<b>-1 599</b>
<b>Utgående balans per 31 december 2015</b>	<b>55 547 373</b>	<b>1 633</b>	<b>183 276</b>	<b>184 909</b>

Aktiekapitalet består av 55 547 373 st aktier med kvotvärde 0,029 SEK.

1) Aktiekapitalet om 3 TSEK avser ännu ej registrerat aktiekapital hänförligt till konvertering. Registrering skedde hos Bolagsverket den 23 januari 2015.

**Moderbolaget**

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 AKTIERELATERADE ERSÄTTNINGAR**

I november 2011 beslutade extra bolagsstämma i Bolaget om nyemission av högst 450 000 teckningsoptioner riktat till nyckelpersoner inom Bolaget. Samtliga teckningsoptioner tecknades och tilldelades och var vederlagsfria. Teckningskursen uppgick till 30 SEK per aktie. Teckningsoptionernas löptid gick ut den 14 november 2014.

Pga. att det verkliga värdet vid tilldelningen ej var beloppsmässigt väsentligt, har redovisning av optionerna inte skett i resultat-och balansräkningarna.

Under 2014 och 2015 har inga ytterligare teckningsoptioner tilldelats. Inte heller har några utnyttjats. Som nämnts ovan har optionerna till nyckelpersoner förverkats under 2014.

	2015		2014	
	GENOMSnittligt LÖSENPRIS I KR PER OPTION	OPTIONER (ANTAL)	GENOMSnittligt LÖSENPRIS I KR PER OPTION	OPTIONER (ANTAL)
<b>Serie 2011:1</b>				
<b>Per 1 januari</b>	-	-	<b>30,00</b>	<b>450 000</b>
Tilldelade	-	-	-	-
Utnyttjade	-	-	-	-
Förverkade	-	-	-	-450 000
<b>Per 31 december</b>	-	-	-	-

**NOT 20 RÄNTEBÄRANDE LÅN OCH SKULDER**

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 erbjuder 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 kvarstår i enlighet med ursprungliga villkor för konvertibeln och den fortsätter att handlas på NGM Equity som tidigare. Räkna 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.

**Konvertibelt skuldebrev KV1 2013/2016****Bakgrund och villkor i korthet**

För att kunna finansiera förvärvet av licensen i Sydafrika, emitterade moderbolaget i april 2013 6 438 757 konvertibler med ett nominellt värde av 64 388 TSEK. Lånet löper från den 2 maj 2013 till och med den 30 april 2016 då det förfaller till betalning.

Konvertibelinnehavare ska två gånger årligen (samt under mars månad 2016) under perioderna 1 juni till och med den 30 juni och 1 december till och med den 31 december, samt därtill även under perioden 1 mars 2016 till och med den 31 mars 2016, äga rätt att påkalla konvertering av hela eller del av sin konvertibla fordran till nya aktier i Bolaget, till en konverteringskurs om 10,00 SEK per konvertibel. Lånet löper med en årlig räntesats om 10% från den 2 maj 2013 och betalas årligen i efterskott den 2 maj samt sista gången på den slutliga förfallodagen den 30 april 2016. Konvertibellånet är upptaget i svenska kronor, SEK.

Nominellt belopp på dessa konvertibler uppgår per 31 december 2015 till 12 211 TSEK och antalet konvertibler uppgår till 1 221 102 stycken.

För detaljerad information om konvertiblernas villkor, se det prospekt som gavs ut i april 2013. Prospektet finns att ladda ned och läsa på Crown Energys hemsida.

**Övrig information**

Konvertiblerna handlas på NGM Equity under beteckningen KV 1. Crown Energy benämner konvertiblerna KV1 2013/2016 i denna årsredovisning.

Totala transaktionskostnader för konvertibelemissionen uppgick till 7 388 TSEK.

Som en del av den totala köpeskillingen på 48 757 TSEK, erhöll säljarna av licensen konvertibler i Crown Energy till ett värde om 12 875 TSEK. Konvertiblerna var fram till tillträdet av tillgången i februari 2015, placerade på ett s.k. Escrow-konto, vilket innebär att de var i förvar hos tredje part tills dess att förvärvet hade fullbordats. Dessa konvertibler redovisades därmed inte som en skuld innan tillträdet, då de ännu inte hade förts över till säljarna. I och med tillträdet levererades konvertiblerna till säljarna och skulden aktualiserades i Koncernens redovisning. Redovisningen av skulden gav även upphov till att en optionsdel om 3 219 TSEK redovisades över eget kapital.

**Nominellt värde på de konvertibla skuldebrev**

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Ingående nominellt värde konvertibla skuldebrev	65 768	49 043
Nominellt värde på konvertibla skuldebrev (KV2 2014/2016) utgivna 2 maj 2014		20 712
Konvertering KV1 2013/2016, juni 2014		-2 987
Konvertering KV2 2014/2016, december 2014		-1 000
Ökning till följd av tillträde licens, februari 2015	12 875	
Återköp konvertibler (nominellt värde), maj 2015	-66 432	-
<b>Nominellt värde per 31 december</b>	<b>12 211</b>	<b>65 768</b>

**NOT 20 RÄNTEBÄRANDE LÅN OCH SKULDER, forts**

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
KV1 2013/2016	12 211	46 056
KV2 2014/2016	-	19 712
<b>Nominellt värde per 31 december</b>	<b>12 211</b>	<b>65 768</b>
Nominellt värde per 31 december inklusive konvertibler i förvar hos tredje part	12 211	78 643

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
<b>Kortfristig del konvertibellån</b>		
6 månader eller mindre	12 125	5 243
<b>Långfristig del konvertibellån</b>		
1-5 år	-	55 964
<b>Summa</b>	<b>12 125</b>	<b>61 207</b>

**Redovisade belopp**

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

Direkta transaktionskostnader hänförliga till skulddelen har periodiserats över lånets löptid. Direkta transaktionskostnader hänförliga till optionsdelen har redovisats i eget kapital vid utgivandet.

Finansiella kostnader i resultaträkningen uppgår till -8 922 (-15 353) 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)	
<b>Per 1 januari 2014</b>	<b>39 540</b>
Utgivande konvertibla skuldebrev, KV2 2014/2016	15 545
Justering eget kapital till följd av konverteringar KV1 2013/2016 se not 18	-2 232
Justering eget kapital till följd av konverteringar, KV2 2014/2016 se not 18	-791
Räntekostnader	15 353
Betald ränta	-6 208
<b>Skulddel per 31 december 2014</b>	<b>61 207</b>
<b>Per 1 januari 2015</b>	<b>61 207</b>
Ökning till följd av tillträde licens, februari 2015	12 875
Eget kapitaldel avseende ovan	-3 219
Återköp konvertibler (nominellt värde), maj 2015	-66 432
Räntekostnader	8 922
Betald ränta	-1 228
<b>Skulddel per 31 december 2015</b>	<b>12 125</b>

Då det konvertibla skuldebrevet, inklusive ränta, faller till betalning i maj 2015, klassificeras det per 31 december 2015 i sin helhet som en kortfristig skuld. Omklassificering av lånet gjordes under 2015.

Det konvertibla skuldebrevet redovisas till upplupet anskaffningsvärde genom användandet av effektivräntemetoden. Detta innebär att kassaflödena har diskonterats till en låneränta om ca 20%. Det konvertibla skuldebrevet handlades per 31 december 2015 (2014) på NGM Equity till 85 (48)% av det nominella värdet, vilket motsvarar en årsränta om ca 11,8 (20,8)%. Det redovisade värdet bedöms vara en rimlig uppskattning av det verkliga värdet.

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

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

KONCERNEN OCH MODERBOLAGET, TSEK	2015-12-31		2014-12-31	
	REDOVISAT VÄRDE <sup>1)</sup>	VERKLIGT VÄRDE <sup>2)</sup>	REDOVISAT VÄRDE <sup>1)</sup>	VERKLIGT VÄRDE <sup>2)</sup>
Konvertibla skuldebrev, exkl. upplupen ränta	11 209	10 379	55 964	37 749
Upplupen ränta	916	916	5 243	5 243
<b>Summa</b>	<b>12 125</b>	<b>11 295</b>	<b>61 207</b>	<b>42 992</b>

<sup>1)</sup> Exklusive konverteringsrätt

<sup>2)</sup> Inklusive konverteringsrätt

**NOT 21 UPPSKJUTEN SKATT**

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

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31	MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31	2014-01-01 2014-12-31
<b>Uppskjutna skatteskulder</b>			<b>Uppskjutna skatteskulder</b>		
Uppskjuten skatt på övervärden i prospekterings- och utvärderingstillgångar	14 498	13 560	Konvertibla skuldebrev	86	2 205
Konvertibla skuldebrev	86	2 205	<b>Summa uppskjutna skatteskulder</b>	<b>86</b>	<b>2 205</b>
<b>Summa uppskjutna skatteskulder</b>	<b>14 584</b>	<b>15 765</b>			
<b>Uppskjutna skattefordringar</b>			<b>Uppskjutna skattefordringar</b>		
Skattemässiga underskott	86	2 205	Skattemässiga underskott	86	2 205
<b>Summa uppskjutna skattefordringar</b>	<b>86</b>	<b>2 205</b>	<b>Summa uppskjutna skattefordringar</b>	<b>86</b>	<b>2 205</b>
<b>Uppskjutna skatteskulder, netto</b>	<b>14 498</b>	<b>13 560</b>	<b>Uppskjutna skatteskulder, netto</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Förändringar i uppskjutna skattefordringar-och skulder under året:

UPPSKJUTNA SKATTER 2014, KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	UPPSKJUTNA SKATTESKULDER			UPPSKJUTNA SKATTEFORDRINGAR		NETTO UPPSKJUTNA SKATTE- SKULDER- OCH FORDRINGAR
	ÖVERVÄRDEN IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR <sup>1)</sup>	KONVERTIBLA SKULDEBREV	SUMMA UPPSKJUTNA SKATTE- SKULDER	SKATTEMÄS- SIGA UNDER- SKOTT	SUMMA UPPSKJUTNA SKATTE- FORDRINGAR	
Per 1 januari 2014	11 297	2 762	14 059	-2 762	-2 762	11 297
Redovisat i resultaträkningen		-1 301	-1 301	557	557	-744
Redovisat i övrigt totalresultat	2 263		2 263	-	-	2 263
Redovisat i eget kapital		744	744	-	-	744
<b>Per 31 december 2014</b>	<b>13 560</b>	<b>2 205</b>	<b>15 765</b>	<b>-2 205</b>	<b>-2 205</b>	<b>13 560</b>
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	-	-	-	-	-	-
<b>Per 31 december 2015</b>	<b>14 498</b>	<b>86</b>	<b>14 584</b>	<b>-86</b>	<b>-86</b>	<b>14 498</b>

<sup>1)</sup> 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 21 UPPSKJUTEN SKATT, forts**

UPPSKJUTNA SKATTER 2014, MODERBOLAGET, 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 2014	2 762	2 762	-2 762	-2 762	-
Redovisat i resultaträkningen	-1 301	-1 301	557	557	-744
Redovisat i övrigt totalresultat		-	-	-	-
Redovisat i eget kapital	744	744	-	-	744
<b>Per 31 december 2014</b>	<b>2 205</b>	<b>2 205</b>	<b>-2 205</b>	<b>-2 205</b>	<b>-</b>
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		-	-	-	-
<b>Per 31 december 2015</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>-86</b>	<b>-86</b>	<b>-</b>

Moderbolaget redovisar ett skattemässigt underskott på 33 383 (37 260) 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 2014 och 2015 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 22 AVSÄTTNINGAR**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TKR)	FÖRVÄRV AMICOH RESOURCES LTD TILLÄGGSKÖPE SKILLINGAR		FÖRVÄRV CROWN ENERGY IRAQ	SUMMA AVSÄTTNINGAR
	KOMMERSIELL FYNDIGHET	TECKNINGS- OPTIONER	ÅTERKÖPSOPTION	
<b>Per 1 januari 2014</b>	2 516	170	6 204	<b>8 890</b>
Redovisat i resultaträkningen:				
<i>Diskonteringseffekt</i>	172	-	-	<b>172</b>
<i>Omvärderingseffekt</i>	-	-169	-	<b>-169</b>
<i>Valutakursdifferenser</i>	-	-	-	-
Avsättning vid förvärv av Tigris Oil	-	-	-	-
<b>Per 31 december 2014</b>	<b>2 688</b>	<b>1</b>	<b>6 204</b>	<b>8 893</b>
<b>Per 1 januari 2015</b>	2 688	1	6 204	<b>8 893</b>
Redovisat i resultaträkningen:				
<i>Diskonteringseffekt</i>	358	-	-	<b>358</b>
<i>Omvärderingseffekt</i>	-	-1	-	<b>-1</b>
<i>Valutakursdifferenser</i>	-	-	-	-
<b>Per 31 december 2015</b>	<b>3 046</b>	<b>-</b>	<b>6 204</b>	<b>9 250</b>

**NOT 22 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)	2015-12-31	2014-12-31
Långfristig del	9 250	8 893
<b>Summa Avsättningar</b>	<b>9 250</b>	<b>8 893</b>

**NOT 23 ÖVRIGA SKULDER**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Personalrelaterade skulder	98	104
Transaktionsskatt Sydafrika	782	-
<b>Summa övriga skulder</b>	<b>880</b>	<b>104</b>

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Personalrelaterade skulder	98	104
<b>Summa övriga skulder</b>	<b>98</b>	<b>104</b>

Övriga kortfristiga skulder värderas till anskaffningsvärde. Då löp-tiden är kort bedöms verkligt värde överensstämma med redovisat värde. Samtliga skulder är upptagna i SEK.

**NOT 24 UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
<b>Upplupna kostnader</b>		
Sociala avgifter	46	74
Övriga personalrelaterade poster	291	211
Arvoden konsulter	55	14
Revisionsarvode	185	50
Styrelsearvoden	369	225
Räntekostnader konvertibla skuldebrev	916	5 242
Övriga upplupna kostnader	-	53
<b>Summa upplupna kostnader och förutbetalda intäkter</b>	<b>1 862</b>	<b>5 869</b>

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
<b>Upplupna kostnader</b>		
Sociala avgifter	46	74
Övriga personalrelaterade poster	291	211
Arvoden konsulter	30	14
Revisionsarvode	185	50
Styrelsearvoden	369	225
Räntekostnader konvertibla skuldebrev	916	5 242
Övriga upplupna kostnader	-	53
<b>Summa upplupna kostnader och förutbetalda intäkter</b>	<b>1 837</b>	<b>5 869</b>

Varken Koncernen eller Moderbolaget redovisar några förutbetalda intäkter.

**NOT 25 ANDELAR I KONCERNFÖRETAG**

MODERBOLAGET, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärde	19 704	19 704
Aktieägartillskott Crown Energy Iraq AB	500	-
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>20 204</b>	<b>19 704</b>

Nedan följer en specifikation över Moderbolagets dotterföretag:

	ORGANISATIONS- NUMMER	SÄTE	KAPITAL- ANDEL	ANTAL ANDELAR	REDOVISAT VÄRDE, BELOPP I SEK (TSEK)	
					2015-12-31	2014-12-31
Crown Energy Ventures Corporation	79456	British Virgin Island	100%	100	500	500
Crown Energy Iraq AB	556673-5329	Stockholm	100%	1 000	19 704	19 204
<b>Utgående redovisat värde</b>					<b>20 204</b>	<b>19 704</b>
<b>Indirekt ägda koncernbolag</b>						
Amicoh Resources Ltd	667642	British Virgin Island				
Simbo Petroleum No.2 Ltd	8542642	England				

**NOT 26 FÖRVÄRV SIMBO PETROLEUM NO.2 LTD****Bakgrund**

Crown Energy AB:s dotterbolag, Crown Energy Ventures Corporation ingick i augusti 2011 avtal avseende förvärv av 75 procent i licensen Block 2B i Sydafrika genom förvärv av bolaget Thombo Petroleum Ltd. Upplägget på transaktionen kom dock att ändras och säljarna och Bolaget kom under februari 2013 istället överens om att genomföra affären med en andel om totalt 40,5 procent av licensen. Denna del av licensen fördes över av säljarna till ett nystartat engelskt bolag, Simbo Petroleum No. 2 Ltd ("Simbo No. 2"), vilket Crown Energy förvärvat i sin helhet. I juli 2013 färdigställdes aktieöverlåtelseavtalet mellan Crown Energy och säljarna av Simbo No.2. Köpeskillingen för licensandelen uppgick till 48 757 TSEK, varav en kontant ersättning om 35 882 TSEK och konvertibler uppgående till nominellt 12 875 TSEK. Fullbordandet av förvärvet har varit förutsatt de sydafrikanska myndigheternas godkännande, vilket erhöles den 27 januari 2015. Detta godkännande innebar att Crown Energy fick legal rätt till aktierna i Simbo No.2 och därmed även licensen Block 2B.

Ägare till säljande bolaget Simbo Petroleum No.3 Ltd är Comtrack Ventures och Alan Simonian.

**Köpeskillning**

För att finansiera förvärvet emitterade Crown Energy ett konvertibelt skuldebrev, KV1 2013/2016, vilket handlas på NGM Equity. Köpeskillingen erlades dels genom kontanta medel och dels genom konvertibler i Crown Energy AB. Såväl de kontanta medlen som konvertiblerna, har fram tills dess att de sydafrikanska myndigheterna givit sitt godkännande till ägarbytet, varit i förvar hos tredje part (på så kallat Escrow-konto).

Nedan följer en specifikation över köpeskillingen:

KÖPESKILLING SIMBO NO.2, BELOPP I SEK (TSEK)	2015
Kontant ersättning enligt överlåtelseavtal (Escrow-konto)	35 882
Ersättning konvertibler enligt överlåtelseavtal (Escrow-konto)	12 875
Utbetalning från Escrow under 2014 avseende cash calls	-1 548
Justering köpeskillning vid tillträdet	-12 680
<b>Total köpeskillning Simbo No.2</b>	<b>34 529</b>

Under 2014 gjordes en utbetalning från Escrow-kontot om 1 548 TSEK för att ersätta Crown Energy för betalda s.k. cash calls till licensoperatören. Då utbetalningen översteg betalda cash calls, erhåller säljarna skillnaden om 320 TSEK kontant. Detta belopp har netto redovisats på raden för "Justering köpeskillning vid tillträdet". Vid tillträdet förelåg även en extern skuld i Simbo No.2. Denna skuld togs vid tillträdet över av Crown Energy och uppgår till 13 000 TSEK. Denna skuld var föremål för kvittning mot aktier under andra kvartalet 2015, se beskrivning av riktad emission i Viktiga händelser under perioden slut. Till följd av skulden, har en nedsättning gjorts av köpeskillingen med motsvarande belopp.



**NOT 26 FÖRVÄRV SIMBO PETROLEUM NO.2 LTD, forts**

Köpeskillingen fördelas sig på följande sätt:

FÖRVÄRVADE TILLGÅNGAR (INKLUSIVE ÖVERVÄRDEN) OCH ÖVERTAGNA SKULDER, BELOPP I SEK (TSEK)	2015
Likvida medel	7
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	51 712
Fordringar	-
Skulder	-17 190
<b>Summa identifierade nettotillgångar Simbo No.2</b>	<b>34 529</b>

**Tilläggsköpeskillning**

I enlighet med ett separat avtal, föreligger även en tilläggsköpeskillning. Avtalet har varit under omförhandling under 2015, varför upplysningar om tilläggsköpeskillningen inte lämnats tidigare, i samband med tillträdet. Även under 2016 har vissa ändringar gjorts i avtalet. Tilläggsavtalet innebär att maximal tilläggsköpeskillning uppgår till 102 813 TSEK och kan beroende på oljepriset vid tidpunkten för produktionsstart, komma att justeras ned.

Vad gäller ovan nämnd tilläggsköpeskillning råder i dagsläget en stor osäkerhet huruvida den kommer att regleras. 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 eventualförpliktelse, utanför rapporten för finansiell ställning.

Eventualförpliktelsen är redovisad till vad tilläggsköpeskillningen maximalt kan komma att bli, dvs 102 813 TSEK. För mer information om tilläggsköpeskillningen samt resonemang kring sannolikheten för en utbetalning, se not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar.

**Redovisning i Crown Energy Ventures Corporation**

I Crown Energy Ventures Corporation har, förutom köpeskillningen, även direkt hänförliga förvärvskostnader redovisats som en anskaffningskostnad.

ANDELAR I KONCERNFÖRETAG, BELOPP I SEK (TSEK)	2015
Anskaffningskostnader förvärv dotterbolag	34 529
Direkt hänförliga förvärvskostnader	3 643
<b>Totala anskaffningskostnader aktier i Simbo No.2</b>	<b>38 172</b>

**Redovisning i koncernen**

Crown Energy redovisar förvärvet av Simbo 2 som ett tillgångs-förvärv, då bedömningen är att transaktionen inte uppfyller kraven för definitionen rörelseförvärv. Detta innebär bland annat att ingen goodwill eller uppskjuten skatt uppstår. Värdet (inklusive övervärde) på aktierna och licensen har redovisats som prospekterings- och utvärderingstillgångar och uppgår totalt till 51 712 TSEK. De direkt hänförliga förvärvskostnaderna har även de redovisats som en anskaffningskostnad för den förvärvade licensen och uppgår till 3 643 TSEK.

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
<b>Total ökning Prospekterings- och utvärderings-tillgångar till följd av förvärvet av Simbo No.2</b>	<b>55 355</b>

**Kassaflöden hänförliga till förvärvet**

Direkt hänförliga förvärvskostnader uppgår som tidigare nämnts till 3 643 TSEK. Av dessa har majoriteten betalats under april 2015. Till följd av bland annat den externa skuld som förelåg i Simbo No.2 vid tillträdet, gjordes en nedsättning gjorts av köpeskillningen. Detta har inte påverkat kassaflödet. Under 2014 gjordes en utbetalning från Escrow-kontot för att ersätta Crown Energy för betalda s.k. cash calls till licensoperatören. Då utbetalningen översteg betalda cash calls, erhåller säljarna skillnaden om 320 TSEK kontant. Denna utbetalning skedde i april 2015. Nedan följer en specifikation över kassaflödet hänförligt till förvärvet:

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-01-01 2015-12-31
Kontant köpeskillning 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 köpeskillning vid tillträdet (ej kassaflödespåverkande)	12 680
<b>Kassaflöde hänförligt till ökning av prospekterings- och utvärderingstillgångar genom förvärv av dotterbolag</b>	<b>-25 014</b>

**NOT 27 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 och 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 2015 (2014), utgör 100 (0) procent vidarefakturerings till andra bolag inom koncernen. Av Moderbolagets totala ränteintäkter under 2015 (2014) avser 97 (89) procent andra företag inom koncernen.

**Lån från närstående**

Moderbolaget innehar ett räntefritt lån från största aktieägaren Ulrik Jansson (privat samt via bolag) uppgående till 6 704 TSEK per 31 december 2015. Lånet har ökat med 600 (netto efter återbetalningar) TSEK sedan årsbokslutet 2014. Ulrik Jansson bedöms kunna utöva bestämmande inflytande baserat på den andel aktier han innehar i Crown Energy.

**Köp av tjänster**

Peter Mikkelsen, är engagerad i sin ledningsposition under konsultavtal. Likaså köps tekniska tjänster in från Nick Johnson som valdes in i styrelsen i maj 2015. Tjänsterna köps på normala kommersiella villkor och fakturering sker löpande efter utfört arbete. Under perioden har Peter Mikkelsen fakturerat totalt 21 TGBP och Nick Jonson 9 TGBP, vilket med en genomsnittlig växelkurs över året motsvarar 257 TSEK respektive 110 TSEK. Crown Energy köper även tekniska konsulttjänster från Simco Petroleum Ltd ("Simco"). Alan Simonian, Crown Energys ordförande, äger 33 procent i Simco och är också styrelseledamot i samma bolag. Tjänsterna från Simco köps på normala kommersiella villkor. Under perioden har tjänster köpts uppgående till 110 TUSD, vilket motsvarar 889 TSEK beräknat med en genomsnittskurs över året.

Ulrik Jansson avgick den 3 juli 2015 som VD och styrelseledamot. Under hösten 2015 tecknades ett konsultavtal med Ulrik Jansson, som en del av avgångsvederlaget. Till följd av Bolagets ansträngda finansiella ställning under senare delen av 2015, har Ulrik Jansson valt att avstå från avgångsvederlag, varför detta konsultavtal sades upp. Tidigare fakturering har krediterats.

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)	
		2015-12-31	2014-12-31	2015-12-31	2014-12-31
Ersättningar för konsultuppdrag (tekniska tjänster), Peter Mikkelsen	GBP	21	11	257	126
Ersättningar för konsultuppdrag (tekniska tjänster), Nick Johnson	GBP	9	-	110	-
Ersättningar för konsultuppdrag (tekniska tjänster m.m.), Simco Petroleum Ltd	USD	110	45	889	322
<b>Summa</b>				<b>1 256</b>	<b>448</b>

**Övriga transaktioner**

I februari 2015 slutfördes förvärvet av Simbo Petroleum No.2 Ltd, som innehar licensen Block 2B i Sydafrika. Säljare var Comtrack Ventures Ltd (större aktieägare i Crown Energy AB) samt Alan Simonian (större ägare i Crown Energy AB samt styrelseordförande). Köpeskillingen bestod av en kontant ersättning om 35 882 TSEK samt konvertibler uppgående till nominellt 12 875 TSEK. Transaktionen skedde till normala kommersiella villkor, då priset baserades på tidigare överenskomna nivåer med det externa bolaget Thombo Petroleum Ltd ("Thombo"). Crown Energy AB:s dotterbolag, Crown Energy Ventures Corporation ingick i augusti 2011 avtal avseende förvärv av 75 procent i licensen Block 2B i Sydafrika genom förvärv av bolaget Thombo. Upplägget på transaktionen kom dock att ändras. Comtrack Ventures Ltd och Alan Simonian, några av delägarna i Thombo, valde att lösa ut sina andelar i licensen, lägga dessa i ett separat nystartat engelskt bolag, Simbo Petroleum No. 2 Ltd ("Simbo No. 2"), vilket Crown Energy förvärvade i sin helhet. Thombo kvarstod med 34,5% i licensen.

**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.

**Övrigt**

Under året har två riktade emissioner (kvittningsemissioner) tecknats delvis av den kategori av personer som omfattas av 16 kap. aktiebolagslagen. För mer information om detta se avsnittet Aktieägare i Förvaltningsberättelsen.

**NOT 28 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
<b>2015-12-31</b>				
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>				
Övriga fordringar	-	228	-	<b>228</b>
Likvida medel	-	156	-	<b>156</b>
<b>Summa</b>	<b>-</b>	<b>384</b>	<b>-</b>	<b>384</b>

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

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	FINANSIELLA TILLGÅNGAR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE VIA RESULTATRÄKNINGEN	LÅNEFORDRINGAR OCH KUNDFORDRINGAR	FINANSIELLA TILLGÅNGAR TILLGÅNGLIGA FÖR FÖRSÄLJNING	SUMMA
<b>2014-12-31</b>				
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>				
Övriga fordringar	-	591	-	<b>591</b>
Likvida medel	-	34 626	-	<b>34 626</b>
<b>Summa</b>	<b>-</b>	<b>35 217</b>	<b>-</b>	<b>35 217</b>

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	FINANSIELLA SKULDER VÄRDERADE TILL VERK- LIGT VÄRDE VIA RESULTAT- RÄKNINGEN	ÖVRIGA FINANSIELLA SKULDER	SUMMA
<b>2014-12-31</b>			
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
Konvertibla skuldebrev	-	55 964	<b>55 964</b>
Lån från närstående parter	-	6 104	<b>6 104</b>
Leverantörsskulder	-	1 499	<b>1 499</b>
Övriga kortfristiga skulder	-	104	<b>104</b>
Övriga avsättningar	2 689	6 204	<b>8 893</b>
<b>Summa</b>	<b>2 689</b>	<b>69 875</b>	<b>72 564</b>

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 29 NYCKELTAL**

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK) DÄR INTE ANNAT ANGES	NOT	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
<b>Resultat</b>						
Nettoomsättning		-	-	-	-	-
Övriga rörelseintäkter		73,00	-	-	-	342
Omsättningsförändring, %		e/t	e/t	e/t	e/t	e/t
Rörelseresultat		-8 644	-9 448	-9 271	-9 300	-3 158
Periodens resultat, efter skatt		-15 577	-21 115	-14 399	-9 710	-3 042
<b>Avkastningsmått</b>						
Avkastning på eget kapital, %		neg	neg	neg	neg	neg
Avkastning på totalt kapital, %		neg	neg	neg	neg	neg
Kapitalomsättningshastighet, ggr						
<b>Finansiell ställning</b>						
Soliditet, %		73,5%	38,3%	51,3%	71,9%	2,4%
Nettoskuld-sättningsgrad, ggr		0,08	0,37	-0,02	n/a	n/a
Substansvärde per aktie, kr		2,34	2,03	2,49	2,15	0,07
Balansomslutning		177 458	149 083	134 211	77 133	51 958
Eget kapital		130 177	57 090	68 843	55 434	1 247
Kassaflöde av investeringar		-28 695	-3 830	-2 664	-11 791	-17 974
<b>Per aktie</b>						
Utdelning per aktie, kr		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Totalt antal utestående aktier före utspädning, tusental		55 547	28 143	27 598	25 755	17 031
Totalt antal utestående aktier efter utspädning, tusental		55 547	28 143	27 598	25 755	17 031
Genomsnittligt antal aktier, tusental		45 001	27 969	25 917	20 929	3 906
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning, tusental		45 001	27 969	25 917	20 929	3 906
Resultat per aktie före utspädning, kr		-0,35	-0,75	-0,56	-0,46	-0,78
Resultat per aktie efter utspädning, kr		-0,35	-0,75	-0,56	-0,46	-0,78
Eget kapital per aktie, kr		2,34	2,03	2,49	2,15	0,07
Kassaflöde löpande verksamheten per aktie, kr		-0,21	-0,40	-0,59	-0,37	-0,16
<b>Anställda</b>						
Medelantal anställda, st		2,5	3,0	3,0	2,0	0,0

**NOT 29 NYCKELTAL, forts****Definitioner av nyckeltal****Avkastningsmått****Avkastning på eget kapital, procent**

Nettoreultat 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 utrangeringar.

**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.

**NOT 30 STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE**

Ställda säkerheter avser delvis en bankgaranti om 50 TSEK med Euroclear Sweden AB som förmånstagare. Ett utställande av bankgaranti var ett krav från Euroclear vid noteringen på NGM Equity, då Bolaget var nystartat och inte kunde uppvisa ett positivt resultat. Vidare avser ställda säkerheter under 2014 även de likvida medel som var avsedda för betalning av Block 2B-licensen i Sydafrika. Se not 17 Likvida medel för mer information.

Eventualförpliktelser avser tilläggsköpeskillingen för Simbo Petroleum No.2 Ltd och har i dagsläget presenteras till det maximala belopp som totalt kan komma att utbetalas vid regleringstidpunkten. Se mer information om tilläggsköpeskillingen i not 5 Viktiga uppskattningar och bedömningar.

KONCERNEN, BELOPP I SEK (TSEK)	2015-12-31	2014-12-31
Ställda säkerheter		
<i>Bankgaranti</i>	50	50
<i>Likvida medel i Escrow</i>	-	34 335
Eventualförpliktelser		
<i>Tilläggsköpeskillning Block 2B, se not 12</i>	102 813	-
<b>Summa ställda säkerheter och eventualförpliktelser</b>	<b>102 863</b>	<b>34 385</b>

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 31 HÄNDELSE EFTER BALANSDAGEN**

Se Förvaltningsberättelsen.

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 4 maj 2016.

Stockholm den 12 april 2016

Andreas Forssell  
Verkställande direktör  
Styrelseledamot

Alan Simonian  
Styrelseordförande

Nick Johnson  
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgetts den 12 april 2016  
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Peter Burholm  
Auktoriserad revisor  
Huvudansvarig revisor

Mikael Winkvist  
Auktoriserad revisor

# Revisionsberättelse

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

## Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Crown Energy AB (publ) för år 2015 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 27–32. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 21–78.

### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och en koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen, och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

### Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

### Uttalanden

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 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden 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 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten på sidorna 27–32. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

## Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Crown Energy AB (publ) för år 2015. Vi har även utfört en lagstadgad genomgång av bolagsstyrningsrapporten.

### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen samt att bolagsstyrningsrapporten på sidorna 27–32 är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

### Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

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

Därutöver har vi läst bolagsstyrningsrapporten och baserat på denna läsning och vår kunskap om bolaget och koncernen anser vi att vi har tillräcklig grund för våra uttalanden. Detta innebär att vår lagstadgade genomgång 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.

### Uttalanden

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

En bolagsstyrningsrapport har upprättats, och dess lagstadgade information är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Stockholm den 12 april 2016  
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Peter Burholm  
Auktoriserad revisor  
Huvudansvarig revisor

Mikael Winkvist  
Auktoriserad 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