



DOME ENERGY

ÅRSREDOVISNING 2017

Innehåll

Detta är Dome Energy	3
Brev till aktieägarna	4
Tillgångar och operativ verksamhet	5
Reserver och produktion.....	6
Bolagets ledning och organisation	8
Bolagsstyrelse och ledning	11
Socialt ansvarstagande och miljö	12
Förvaltningsberättelse	14
Aktieinformation.....	19
Finansiella rapporter.....	22
Noter.....	33

Detta är Dome Energy

Dome Energy AB (publ) är ett oberoende olje- och gasbolag listat på Nasdaq First North i Sverige (Ticker: DOME). Bolagets strategi är att producera och utveckla befintliga amerikanska olje- och gastillgångar på land.

Utifrån vårt operativa huvudkontor i Houston, Texas samt kontor i Stockholm, Sverige, förvaltar Dome effektivt sin portfölj av producerande tillgångar.

Brev till aktieägarna

Dome Energy visade en fantastisk vändning under år 2017. Vi lyckades refinansiera vår skuld, öka det egna kapitalet och förvärva nya nyckeltillgångar. Våra borrhinsatser var framgångsrika och året sista kvartal slutade med 78% högre produktion än motsvarande period 2016. Vårt positiva kassaflöde har gjort det möjligt för oss att fortsätta utveckla tillgångar och även amortera skulder under året.

Vår balansräkning har påverkats positivt genom de återföringar av tidigare nedskrivningar som vi har kunnat göra till följd av utvecklingen av oljepriset. Oberoende ingenjörer värderade våra bevisade tillgångar till mer än 120 MUSD. Vi har fortsatt att anskaffa fler borrhinsatser under första delen av 2018, och vi hoppas kunna skapa ytterligare värden under de kommande åren.

De produktionstillgångar och den mark som förvärvats i Illinois Basin, har varit en enorm framgång för vårt bolag. Vi borrade fyra brunnar i slutet av 2017, alla brunnar till budgeterad kostnad, och genomsnittet överträffade våra förväntningar. Resultatet möjliggjorde för oss att kunna finansiera ett kontinuerligt borrhinsprogram med vår bank, och utvecklingen har fortsatt att överträffa våra prognoser.

Oljepriset har ökat under 2017 och under 2018. Även om det finns flera geopolitiska faktorer bakom denna prisrörelse, känner vi också av en ökning av efterfrågan på produkterna. Vi har säkrat en stor del av vår oljeproduktion till och med 2018 till genomsnittliga priser nära 60 dollar per fat. Vi kommer att fortsätta att lägga till fler prissäkringar allteftersom vi sätter igång mer produktion och vi hoppas kunna vara mer aggressiva i våra investeringar om vi erhåller högre priser för vår olja.

2017 har varit ett år då det har vänt, sett ur många synvinklar för Dome. Vi har inte bara kunnat visa mycket mer sunda finanser, vi har också operativt tagit oss in i världen med fracking och skifferproduktion. Vi välkomnar en stabilitet och en förutsägbarhet efter några turbulenta år. Konventionell oljeutveckling är knepig, och det har visat sig att våra resultat har påverkats, inte bara geologiska svårigheter, utan också av tekniska misslyckanden. Bolaget har nu beslutat sig för att börja sälja av konventionella tillgångar och fokusera på fortsatt tillväxt i Illinois Basin. Vi bör nu kunna förutse och förutsäga vår framtid med mycket större säkerhet än någonsin tidigare. Vi har för närvarande mer än 150 brunnar att borra i Illinois Basin, och med nuvarande aktiviteter tror vi att detta antal kommer att fortsätta att öka.

Paul Mørch, VD
Houston, USA, i maj 2018

Tillgångar och operativ verksamhet

Dome Energy har behållit sin produktionskapacitet på en nivå på 1 250 fat oljeekvivalenter per dag från en balanserad och diversifierad portfölj av olja, kondensat och gas som produceras i Arkansas, Indiana, Kentucky, Louisiana, Michigan, Mississippi, Oklahoma, Texas och Wyoming. Bolaget har i sin portfölj många lågrisk-/lågkostnadsprojekt som kan öka produktionen genom workovers, zonbyten och borrningar av närliggande, bevisade oborrade prospekt.

Indiana – Illinois Basin

De, under 2017 förvärvade, Illinois Basin-tillgångarna innefattar 1 000 hektar av produktiv mark. Dome opererade på balansdagen 13 brunnar i Illinois Basin, vilka producerade ca 220 fat olja om per dag. Bolaget har ett lager av borrhöjigheter om ca 30 brunnar. Oljan säljs lokalt med en litet rabatt mot WTI. Reservoiren hittas vanligtvis på 3 000 till 4 200 fots djup, vilket möjliggör låga borkostnader. Oljan benämns skiffer-olja, och måste fracking-stimuleras för att ge produktion.

Kentucky – KYTX

KYTX består av ca 100 gasbrunnar med lång livslängd och låg produktionskostnad som producerar från skiffer och big lime-formationen. Infrastrukturen på fältet omfattar 37 km pipeline med kapacitet att hantera 9 mmcf/dag och är ansluten till det lokala pipelinesystemet. KYTX förvärvades i februari, 2014.

Arkansas, Texas, Louisiana – Ginger Oil

Vårt dotterbolag Ginger Oil Company, som förvärvats under 2017, är främst en portfölj med icke-operativa tillgångar, i Arkansas, Texas och Louisiana, som för närvarande producerar omkring 35 fat oljeekvivalenter per dag. Fortsatta utredningar pågår för att se över potentiella fördelar med prospekteringslagret.

Texas – Concorde Dome

Concordefältet upptäcktes 1942 och består av en kolvätebärande saltom med brunnar med initiala produktionsvolymerna om upp till 350 fat oljeekvivalenter per dag med lång livslängd. Många brunnar stängdes temporärt ned under 1980-talet på grund av låga oljepriser.

Texas – Orange

Dome planerade i början av 2013 ett omfattande workover- och borrhprogram för att öka produktionen till ~ 1 200 fat oljeekvivalenter per dag från fältet men på grund av fallande oljepriser sköts detta på framtiden. Borrhplatserna som hade valts ut baserades på 155 km² seismisk data samt analys av mer än 300 befintliga brunnar i området. I borrhprogrammet planerades totalt ca 12 nya brunnar och ca 20 zonbyten. Dome ser fortfarande denna potential för tillgångarna.

Texas – VistaTex

VistaTex-portföljen förvärvades i juli, 2014 och är en diversifierad portfölj med både operativa samt icke-operativa tillgångar som producerar olja, gas och kondensat från 180 brunnar primärt i Texas men även i Arkansas, Louisiana, Mississippi och Oklahoma.

Wyoming – Gas Ventures

Dome opererar sju helägda fält i Bighorn- och Wind River-formationen. Portföljen består av konventionella olje- och gasreserver med flera potentiella utbyggnadsborrningar samt workovers och zonbyteskandidater till låg kostnad. Wyoming-tillgångarna förvärvades i oktober, 2014.

Reserver och produktion

Reserver

Dome Energys totala bevisade reserver per den 31 december, 2017 uppgick till 6,7 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) värderade till 1 694 043 TSEK icke diskonterat och till 1 019 997 TSEK diskonterat (se tabell 1). De bevisade producerande reserverna utgjorde 1,9 miljoner fat oljeekvivalenter värderat till 360 357 TSEK icke diskonterat och till 229 219 TSEK diskonterat. Bevisade utvecklade icke-producerande reserver stod för 1,1 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 291 411 TSEK icke diskonterat och till 186 859 TSEK diskonterat. Bevisade utvecklade reserver utgjorde 3,7 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 1 042 275 TSEK icke diskonterat och till 603 919 TSEK diskonterat.

Dome Energys möjliga reserver per den 31 december, 2017 uppgick till 1,0 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) värderade till 327 658 TSEK icke diskonterat och till 131 077 TSEK diskonterat (se tabell 2).

Reserverna uttrycks som nettoreserver till Dome baserat på licensandel efter royalties. Värdet av reserverna har beräknats som netto till Dome efter avdrag för beräknade skatter, driftskostnader, transportkostnader och kapitalkostnader från framtida bruttointäkt. Intäkterna beräknas genom estimerad produktion baseras på prisantaganden i tabell 3.

Reservrapporten är framställd av PeTech Enterprises, Inc., oberoende certifierade reservoarpetroleumingenjörer. Den licensierade ingenjör som undertecknat rapporten är Amiel David.

Tabell 1 – Bevisade reserver

	Producerande utvecklade reserver	Utvecklade icke producerande reserver	Utvecklade reserver	Summa bevisade reserver	Värde per aktie SEK
Olja, fat	813 360	554 400	3 363 690	4 731 450	
Gas, miljoner kubikfot	5 577 730	3 010 350	2 265 300	10 853 380	
NGL, fat oljeekvivalenter	110 180	-	-	110 180	
Totalt, fat oljeekvivalenter	1 853 162	1 056 125	3 741 240	6 650 527	
Odiskonterat värde, TSEK	360 357	291 411	1 042 275	1 694 043	7,08
Diskonterat värde @9% TSEK	229 219	186 859	603 919	1 019 997	4,26
Odiskonterat värde, TUSD	43 774	35 399	126 610	205 783	0,86
Diskonterat värde @9% TUSD	27 844	22 699	73 361	123 903	0,52

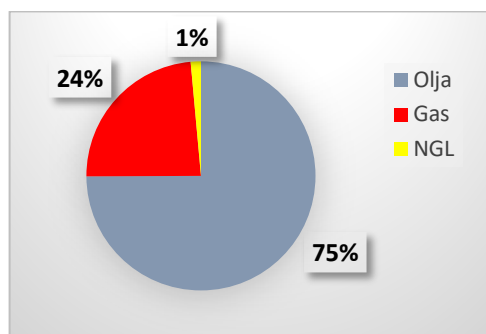
Tabell 2 – Möjliga reserver och summa reserver

	Möjliga reserver	Summa bevisade och möjliga reserver	Värde per aktie SEK
Olja, fat	1 004 920	5 736 370	
Gas, miljoner kubikfot	-	10 853 380	
NGL, fat oljeekvivalenter	-	110 180	
Totalt, fat oljeekvivalenter	1 004 920	7 655 447	
Odiskonterat värde, TSEK	327 658	2 021 700	8,45
Diskonterat värde @9% TSEK	131 077	1 151 075	4,81
Odiskonterat värde, TUSD	39 802	245 584	1,03
Diskonterat värde @9% TUSD	15 923	139 826	0,58

Tabell 3 – Prisantagande för reservrapport

	Olja (USD/fat)	Gas (USD/mmbtu)	NGL (USD/fat)
2018-2022	63,00	3,20	13,00

Diagram 1 – Reserver uppdelat mellan produkter (baserat på volym)



Produktion

Dome producerar för närvarande olja, gas och NGL i Arkansas, Indiana, Louisiana, Michigan, Mississippi, Oklahoma, Texas och Wyoming. Bruttoproduktionen representerar Domes intresseandel av produktionen före royalties. Dome nettoproduktionsandel efter royalties uppgår till ca 75% av bruttoproduktionen.

Bolagets ledning och organisation

Styrelsen för Dome Energy har bestått av fyra medlemmar sedan årsstämman: Håkan Gustafsson, styrelseordförande, Mats Gabrielsson, styrelsemedlem, Petter Hagland, styrelsemedlem och Paul Mørch VD och styrelsemedlem. En styrelsemedlem; Håkan Gustafsson är oberoende i förhållande till bolaget, bolagets ledning och bolagets större aktieägare.

Externa och interna styrningsdokument avseende bolagsstyrning är följande:

Externa regler:

- Aktiebolagslagen
- Redovisningslagstiftning, bl a Bokföringslagen, Årsredovisningslagen och IFRS
- Nasdaq Stockholms Regelverk för emittenter

Interna regler:

- Bolagsordning
- Styrelseinstruktioner

Styrelsearbetet och procedurregler

Bolagsstämma

Bolagets högsta beslutsorgan är Bolagsstämman. Årsstämma ska hållas före juni månads utgång varje år.

Bolagsstyrelsen

- Är juridiskt ansvarig för Bolagets organisation och ledning av Bolagets verksamhet.
- Styrelsen ska säkerställa att Bolagets ledning sköts på ett godtagbart sätt och att kontroller beträffande Bolagets räkenskaper, likviditet och andra finansiella rutiner handhas på ett betryggande sätt.
- Styrelsen ska kontinuerligt följa upp Bolagets finansiella ställning. Styrelsen ska regelbundet bli informerat av bolagsledningen för att tillförsäkra, så att Bolaget efterlever lokala lagar och en god praxis.
- Styrelsen och i synnerhet dess ordförande skall tillsammans med bolagets VD ha det övergripande ansvaret för Bolagets externa kommunikation.
- Ansvarsfördelning mellan Styrelse och bolagsledningen beskrivs i särskilt dokument. Se även Styrelsens tillämpningar nedan.

Verkställande direktör

- Verkställande direktör, VD, är ansvarig för Bolagets löpande verksamhet i enlighet med riktlinjer och instruktioner som utfärdats av Styrelsen.
- VD ska tillförsäkra att Bolagets redovisning hanteras i enlighet med lagar och regler och god praxis och att dess tillgångar och medel hanteras på ett säkert sätt.
- Riskhantering ska hanteras av VD och bolagsledningen, som utsetts därtill.
- Bolagsledningen identifierar, värderar och genomför skydd av finansiella risker i samarbete med Bolagets operativa enheter.
- För en mer detaljerad beskrivning av Bolagets riskhantering se not 3.
- Den huvudsakliga fördelningen mellan Styrelse och VD styrs av:
 - Styrelsens tillämpningar, se nedan:
 - Styrelsens specifika instruktioner till VD
 - Bolagets operativa plan godkänd av Styrelsen

Styrelsens tillämpning

Möten

- Styrelsen möts regelbundet. Styrelsemöten ska hållas då VD eller styrelseledamot så kräver.
- Styrelsemöten kan hållas per telefon eller per korrespondens.
- Anställda eller externa personer kan kallas till Styrelsen för presentationer när så beordras av Styrelsen.
- Agenda och förberedelsematerial ska sändas i förväg till styrelsemedlemmarna.

- Styrelsemötena ska följa en standardiserad agenda för Dome Energy AB; emellertid enligt svensk affärsmässig praxis. Tillfälle ska ges att framföra specifika frågor av brådskande natur.
- Minst en gång per år ska ett styrelsemöte vara dedikerat till särskilda ämnen såsom strategi, personal, budget /finansfrågor för att ge Styrelsen och en mer detaljerad förståelse av viktiga frågor för Bolaget.

Under 2017 har Styrelsen haft 14 möten.

Datum:	Deltagare
14 februari	3/3
14 mars	3/3
28 mars	3/3
21 april	3/3
26 maj	3/3
14 juni	3/3
20 juni	4/4
31 augusti	4/4
31 augusti	4/4
11 september	4/4
15 september	4/4
19 september	4/4
18 oktober	4/4
21 december	4/4

Protokoll, konfidentialitet, kommunikation

- Styrelseprotokollen inklusive bilagor ska distribueras till styrelseledamöterna inom rimlig tid.
- En styrelseledamot har rätt att få sin avvikande mening till styrelseprotokollet.
- Information om frågor som behandlats av Styrelsen är konfidentiella i enlighet med börsregler.

Styrelsens bedömningsansvar

- Styrelsen ska kontinuerligt övervaka och utvärdera Bolagets finansiella situation.
- Styrelsen fastställer årligen VD-instruktion.
- Styrelsen kan om så erfordras ge VD ytterligare ledning om omständigheterna så kräver.

Beslut och förberedelsematerial

- Styrelsebeslut ska fattas med medvetenhet och klarsyn.

Utvärdering av styrelsearbetet

Styrelsen ska en gång per år utvärdera sina egna procedurer och anta sin formella operativa plan. Då ska följande beaktas:

- Styrelsemötenas frekvens och andra viktiga faktorer av vikt att beakta för att fullfölja Styrelsens uppdrag.
- Ett års styrelsearbete; fördelning av tid för strategiska frågor, värdering av styrelsearbetets kvalitet; genomgång av viktiga beslut och rutinärenden.
- Styrelseordförandens särskilda ansvar och uppgifter.
- Ansvar och uppgifters fördelning mellan Styrelse och VD.
- Beslutsunderlag och sätt att förse Styrelsen med omedelbar och lämplig information.

Intern kontroll

- Styrelsen är övergripande ansvarig för organisation och ledning av Bolagets verksamhet inklusive intern kontroll. Detta ansvar och förpliktelser kan inte delegeras.
- Viktiga element i Styrelsens genomgång av Bolagets kontrollmekanismer och aktiviteter är inkluderade i Styrelsens bedömningar, förpliktelser och instruktioner för VD.
- Styrelsens agenda ska inkludera "intern kontroll" som en reguljär rapporteringspunkt för VD. Därmed tillerkänner VD fakta och antagande om Bolagets operativa och finansiella kontroll, som är relevant för Styrelsens övervakande uppgifter.
- Om nödvändigt kan Styrelsen initiera ytterligare aktiviteter och så erfordras.

Investeringar

- Investeringar/avyttringar av dotterbolag och väsentliga tillgångar ska godkännas av Styrelsen.

Dotterbolag

- Styrelsen ska besluta i principfrågor beträffande Bolagets ledningsfunktioner och kontroll och dotterbolag inklusive val av Styrelser och VD.
- Styrelsens instruktioner till VD kan vara specifika och ytterligare krav kan ställas för särskilda åtgärder och information till Styrelsen när så krävs.

Ledning och förmåner

- Nyckelfrågor som ska hanteras av Styrelsen är:
 - Anställning, avslutande av anställning, löner och förmåner och andra villkor för ledningen.

Revision

- I samband med styrelsemöte ska årsredovisningen och dess finansiella delar förläggas Styrelsen. Därvid skall Bolagets revisorer ges möjlighet att presentera sina resultat och bedömningar av Bolagets verksamhet inklusive administration av Styrelse och VD.

Underskrifter och befogenheter

- Styrelse ska utfärda instruktioner för befogenheter och definiera finansiella gränser för investeringar/avyttringar och betalning via bank.

Utdelning

- Förslag till utdelning görs av Styrelsen och presenteras vid Bolagsstämman.

Övrigt

- Övriga ärenden i enlighet med lagar och regler samt praxis skall vara föremål för Styrelsens övervakning och beslut.

Avvikelser från planer och särskilda händelser

- Om och när påtagliga avvikelser sker från planer och särskilda händelser inträffar, ska VD omgående informera Styrelsen och framför allt styrelseordförande.

Styrelsens nuvarande sammansättning

- Håkan Gustafsson, styrelseordförande
- Mats Gabrielsson, styrelseledamot
- Petter Hagland, styrelseledamot
- Paul Mørch, styrelseledamot och VD

Styrelsens arbete under 2017

Dome Energys styrelsearbete har under året i hög grad varit fokuserat på refinansiering, och därmed sammanhängande frågor. Förvärv av mark i Indiana och utveckling av denna har varit viktiga strategiska ärenden för styrelsen. Finansiering av dessa markförvärv genom bryggglån, och därmed sammanhörande förhandlingar, har varit särskilt viktiga frågor.

Bolagsstyrelse och ledning

Styrelse

Håkan Gustafsson

Styrelseordförande sedan 2011 och ledamot sedan 2010.
Född 1948.

Civilekonom från Lunds Universitet och har genomgått internationella management program. Håkan Gustafsson har omfattande internationell erfarenhet från företagsledande befattningar som VD och divisionschef i bolag som Kuwait Petroleum, Swedish Match och Dellner Couplers.

Håkan Gustafsson är sedan 2008 VD och ägare till International Advisory Management Scandinavia AB.

Håkan Gustafsson är styrelseordförande för Delta Minerals AB, vice styrelseordförande för Hotel Birger Jarl AB och Hotel Tegnerlunden AB, styrelseledamot i Cordum AB.

Tidigare engagemang under de fem sista åren är styrelseordförande i Kilimanjaro Gold Holding AB (till april 2013).

Håkan Gustafsson har 24 118 aktier i Dome Energy AB.

Mats Gabrielsson

Styrelseledamot sedan 2017.
Född 1950.

Mats Gabrielsson har en civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.

Mats Gabrielsson är ordförande i Gabrielsson Invest AB, Trention AB, B.O. Intressenter AB och City Dental i Stockholm AB och han är styrelseledamot i TPC Components AB, Bofast AB och Rapid Säkerhet AB.

Tidigare engagemang under de fem sista åren är styrelseordförande i Malka Oil AB (publ) (till april 2013) och styrelseledamot i Svenska Rotor AB och Tamm och Partners Fondkommission AB (till april 2013).

Mats Gabrielsson äger genom Gabrielsson Invest AB 25 554 810 aktier i Dome Energy AB.

Petter Hagland

Styrelseledamot sedan 2015.
Född 1980.

Petter Hagland har en Master of science i ekonomi från Cambridge University, UK.

Petter Hagland är ordförande i det norska investmentbolaget Petrus AS sedan 2000 och är arbetande styrelseledamot i Range Exploration Partners LLC sedan 2008.

Petter Haglands familj är grundare av Smedvig Group som inkluderar Smedvig Capital Ltd, Smedvig Tankships Ltd och Smedvig Offshore ASA. Petter Hagland har ingått i Smedvig advisory board åren 2005 – 2011.

Petter Hagland har arbetat hos EC Hambro Rabben & Partners och Morgan Stanley åren 2004–2008 med förvärv fokuserat på tjänsteföretag inom oljebranschen.

Petter Hagland äger genom Petrus AS and Range Ventures LLC 108 069 537 aktier och 39 104 211 teckningsoptioner i Dome Energy AB.

Paul Mørch

Styrelseledamot och VD sedan 2012.
Född 1976.

Paul Mørch har lång erfarenhet från finansvärlden och var där specialiserad på investeringar inom olja & gas och råvaror. Paul Mørch har arbetat med värdepapper på Remium Nordic AB (2009-2011) och med private banking i Schweiz under åtta år.

Paul Mørch är ordförande i Benchmark Oil & Gas Holding Company och Capacity LLC; styrelseledamot och VD i Dome Energy Inc. Paul Mørch är styrelseledamot i Benchmark Assets Company, Benchmark Assets II Company, COMQ Services LLC. Paul Mørch är VD i KYTX Drilling Company LLC, KYTX Oil & Gas LLC och KYTX Pipeline LLC.

Tidigare engagemang under de fem sista åren är ordförande i Norsk Kapital AB (till 2016) och styrelseledamot i Bustein AS (till 2017).

Paul Mørch har 11 750 000 aktier i Dome Energy AB

Bolagsledning

Paul Mørch	Verkställande direktör
Marianne Brandt	CFO/Vice verkställande direktör
Victoria Allen	Vice verkställande direktör Dome Energy Inc
Alan Cooke	Teknisk- och operativ chef
Colin Moody	Geologichef

Revisor

Vid årsstämman 2017 valdes PricewaterhouseCoopers AB som bolagets revisor och med Bo Lagerström huvudansvarig revisor. Bo Lagerström, född 1966, är auktoriserad revisor och medlem av FAR. För detaljer kring ersättning till revisorer se not 7.

Bolagsstruktur

Dome Energy AB är Moderbolaget som äger och leder verksamheten i dotterbolagen samt förser de med administrativ service och finansiella resurser för koncernens verksamhet.

Socialt ansvarstagande och miljö

Dome Energy framhåller att bolaget har ett socialt ansvarstagande gentemot människor och samhällen i områden i anslutning till verksamheten, till partners anställda och aktieägare som ett led i att bedriva verksamheten på ett ansvarsfullt och hållbart sätt. Dome Energy AB och dess dotterbolag förpliktar sig att inte kompromissa sitt företagsmässiga och sociala ansvarstagande i fullföljandet av bolagets mål och tillväxt.

Bolagsetik

Dome Energy och dess dotterbolag strävar efter att leda verksamheten med integritet, ärlighet och rättvishet. Det kräver att alla operationella partners, oberoende entreprenörer och leverantörer lever upp till liknande kravstandard. Anställda måste försäkra att de tillämpar och vidmakthåller dessa krav i alla sina aktiviteter.

Lokalt ansvarstagande

Dome Energy och dess dotterbolag är medvetna om sitt ansvar gentemot det lokala samhället och den delstat i vilken de är verksamma i. Dome engagerar sig i det lokala samhället och strävar efter att tillförsäkra att verksamheten får förståelse och är till nytta för såväl det lokala samhället som för Bolaget.

Anställda

Dome Energy är förpliktad att erbjuda samma möjligheter till alla sina anställda på en arbetsplats fri från diskriminering och där ersättningar baseras på meriter och förmåga. Alla anställningskontrakt är transparenta och rättvisa.

Hälsa och säkerhet

Domes anställda följer en detaljerad uppförandekod genom omfattar hela verksamheten. Bolagets tillgångar som är icke-operativa granskas oberoende av Dome Energy för att tillförsäkra att alla verksamheter följer bolagets hälso- och säkerhetsföreskrifter. Dome Energy tillförsäkrar att för samarbeten med andra operatörer (Joint Operating Agreements, JOA) måste operatören implementera en plan för hälsa, säkerhet och miljö som följer federala, delstatliga och lokala standards för oljeindustrin.

Bolaget strävar efter att alla skall vara medvetna om sitt ansvar och eftersträva en säker arbetsmiljö. Vårt mål är att leda verksamheten på ett säkert och effektivt sätt. Dome följer hälso- och säkerhetsprocedurer och utbildning av personal sker kontinuerligt. Bolaget har ett säkerhetssystem s k "Emergency Response System" för att reducera påverkan och förluster av incidenter och övrig riskexponering. Dome eftersträvar att Bolaget efterlever alla relevanta regler och lagar och industristandards.

Miljö

Moderbolaget har ej tillstånd eller rapporteringsskyldighet under svensk miljölagstiftning. Dotterbolaget i USA, Dome Energy Inc, med sina operativa och icke-operativa verksamheter efterföljer emellertid regelverk för verksamheter gällande utvinning och produktion av olja och naturgas i USA. Dome strävar efter att leva upp till miljölagstiftning som gäller i varje närområde och delstat. Bolaget har en legal förpliktelse att återställa mark efter slutförd produktion. Detta inkluderar luftföroreningar och intrång i vattendrag, vattenanvändning och hantering av farliga ämnen och avfall, mark och grundvattenföroreningar och återställande av miljön kring områden där borrhining eller produktion har upphört. Genom direkta eller indirekta partnerskap har Dome metoder för att minimera miljöpåverkan och undvika att olyckor sker.

Förvaltningsberättelse

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Första halvåret

- En extra bolagstämma hölls den 18 januari 2017 där det beslutades att ge ut 48 315 140 teckningsoptioner, att emittera 54 890 695 aktier genom kvittning, att anta en ny bolagsordning och höja det högsta tillåtna antalet aktier och att genomföra en företrädesemission om 104 174 742 aktier. , med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt ge ut 79 562 780 teckningsoptioner samt med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt ge ut 140 000 000 teckningsoptioner. Dessa teckningsoptioner är makulerade under våren 2017. På samma bolagsstämma godkändes en kvittningsemission till Range Ventures LLC varvid bolaget tillförts 54 890 TSEK i eget kapital.
- Ett prospekt för kapitalanskaffning publicerades den 14 februari 2017.
- Startat flera stängda brunnar för att återuppta produktion.
- Återupptagit borrprogram i Orange-fälten, Texas, med lyckat resultat.
- De ovan beskrivna nyemissioner blev fulltecknade och tillsammans med kvittningsemissionen har bolaget, under våren 2017, tillförts 124 891 TSEK i eget kapital före emissionskostnader.
- Bryggglånet inklusive ränta om 44 000 TSEK har återbetalts och teckningsoptionerna har makulerats vilket pressmeddelande den 28 mars 2017.
- Dotterbolaget Dome AB Inc undertecknade i början av juni ett avtal om att förvärva nio producerande oljebrunnar med produktiv mark. Köpeskillingen uppgår till 2 000 TUSD och denna plus ytterligare 2 000 TUSD i utvecklingskapital har finansierats genom bryggglån.
- Årsstämma hölls den 20 juni 2017 och Mats Gabrielsson invaldes som ny ledamot till styrelsen.
- Dome Energy undertecknade under våren 2017 ett avtal om att förvärva 100% av aktierna i det amerikanska bolaget Ginger Oil Company

Andra halvåret

- Dome Energy slutförde förvärvet av 100% av aktierna i det amerikanska bolaget Ginger Oil Company den 4 september 2017. Dome Energy identifierade ett nedskrivningsbehov på aktierna i Ginger Oil per 31 december 2017, på grund av den oberoende reservrapport som togs fram per årsskiftet 2017. Värdet på aktierna har därför skrivits ner till 0. Denna värdering kan komma att förändras eftersom Bolaget kontinuerligt undersöker olika möjligheter inom de stora prospekttillgångarna som Ginger Oil innehåller.
- Dome Energy startade ett borrprogram i Illinios Basin och borrade fyra lyckosamma brunnar under hösten 2017.
- Dome Energy meddelade att ett nytt borrprogram skall sättas igång och att Domes bank i USA har levererat ett villkorsdokument som erbjuder full finansiering av detta borrprogram, samt också en återbetalning av delar av Bolagets bryggglån. Domes tillgångar i Illinios Basin var inte inkluderade i bankavtalet utan var finansierade genom bryggglån.

Händelser efter balansdagen

- Dome Energy startade sitt andra borrprogram i Illinois Basin. Sex nya brunnar har borrats, färdigställt och satt i produktion.
- Dome Energy har genomfört försäljning av icke kärntillgångar och sålt sitt ägande i en producerande brunn i Louisiana. Alla intäkter har använts för avbetalning av skulder.
- En extra bolagstämma hölls den 1 februari 2018 där det beslutades att emittera 129 793 793 aktier och att emittera 129 793 793 teckningsoptioner genom kvittning samt att anta en ny bolagsordning och höja det högsta tillåtna antalet aktier. Skulder uppgående till 84 366 TSEK kvittades och bolaget tillfördes motsvarande belopp i eget kapital före emissionskostnader.
- Dome Energy har omförhandlat sitt bankavtal med Mutual of Omaha Bank den 14 februari, 2018 och omstrukturerat sina korta skulder. Bryggglånen, inklusive ränta, om 21 508 TSEK har återbetalts.

- Dome Energy tecknade under maj 2018 leasingavtal och kontrakt på mer än 2.000 hektar mineralrättigheter i Illinois Basin. Den nya arealen omfattar mer än 100 borrhälsplatser med en kombination av bevisade, sannolika och möjliga reserver. Företagsledningen bedömer att varje potentiell brunn har en total produktion om 45.000-75.000 fat.

Dome Energys framtid

Tack vare kostnadsnedskärningar inom såväl operativ verksamhet som ledning och administration, beräknas den löpande verksamheten för närvarande kunna generera ett positivt kassaflöde, exklusive investeringar. Med den aktuella prisutvecklingen inom såväl olja som gas, tror bolaget på en positiv resultatutveckling framdeles. Bolaget kommer dock fortsatt att vara starkt beroende av prisutvecklingen för olja och gas vilket är en osäkerhetsfaktor.

Efter den lyckosamma refinansieringen som genomförts under slutet av 2016, under 2017 och som även fortsatte under februari 2018 har koncernens finansiella ställning stärkts betydligt. Moderbolaget har nu inga stora räntebärande skulder.

Se ytterligare information rörande finansiell ställning och fortsatt drift i Not 29.

Finansiell och operativ översikt

	2017	2016	2015	2014	2013
Operativt					
Bruttoproduktion, tusen fat oljeekvivalenter	278,2	205,6	389,6	231,3	28,4
Genomsnittlig produktion per dag, oljeekvivalenter	762	560	1 082	633	78
Bevisade reserver (1P), tusen fat oljeekvivalenter	6 650,5	4 463,2	5 025,5	5 072,5	1 214,4
Aktier					
Antal utestående aktier	239 292 636	34 401 945	34 401 945	34 001 945	14 806 521
Antal utestående aktier efter utspädning	239 292 636	34 401 945	34 401 945	34 401 945	17 806 521
Genomsnittligt antal utestående aktier	235 403 115	34 401 945	34 372 356	23 133 590	12 698 050
Genomsnittligt antal utestående aktier efter utspädning	235 403 115	34 401 945	34 372 356	23 533 590	14 688 296
Anställda					
Antal anställda vid periodens slut	16	16	20	24	6

	2017	2016	2015	2014	2013	2017	2016	2015	2014	2013
Resultat	TSEK					TUSD (Ej reviderade)				
Nettoomsättning	67 441	36 865	63 203	55 148	14 112	7 899	4 306	7 493	8 827	2 178
Totala intäkter	84 191	36 565	109 914	125 424	15 082	9 861	4 271	13 031	20 077	2 328
EBITDA	5 811	-32 016	6 814	73 599	-4 438	681	-3 740	808	11 781	-685
Rörelseresultat	160 378	-69 941	-426 106	42 203	4 835	18 784	-8 169	-50 516	6 755	746
Nettoresultat	135 776	63 369	-424 558	44 143	-24 939	15 902	7 402	-50 333	7 066	-3 849
Resultat per aktie	0,74	1,84	-12,35	1,91	-1,70	0,09	0,22	-1,46	0,31	-0,30
Avkastningsmått										
Räntabilitet på eget kapital, %	121,7%	neg.	neg.	30,4%	neg.	121,7%	neg.	neg.	37,0%	neg.
Räntabilitet på tillgångar, %	26 4%	18,4%	neg.	10,8%	neg.	26 4%	18,4%	neg.	13,2%	neg.
Finansiell ställning										
Soliditet, %	21,7%	neg.	neg.	34,6%	43,6%	21,7%	neg.	neg.	34,6%	43,6%
Totala tillgångar	514 099	343 529	384 141	724 750	90 831	62 450	37 762	45 992	92 778	13 956
Räntebärande skulder	308 669	324 763	453 368	381 043	35 598	37 495	35 700	54 280	48 779	5 470
Nettoskuld	303 499	294 521	448 644	363 838	24 461	36 867	32 375	53 714	46 576	3 758
Eget kapital	111 607	-137 531	-178 667	250 553	39 583	13 557	-15 118	-21 391	32 074	6 082
Kassaflöde från investeringsverksamhet	-49 086	-2 843	-60 322	-332 972	-16 516	-5 749	-332	-7 151	-54 099	-2 549
Eget kapital per aktie	0,47	-4,00	-5,19	7,37	2,67	0,06	-0,44	-0,62	0,94	0,41

Räntabilitet på eget kapital = Årets resultat genom det genomsnittliga egna kapitalet för året, dvs ((ingående eget kapital + utgående eget kapital) / 2)

Räntabilitet på tillgångar = Årets resultat genom det genomsnittliga tillgångarna för året, dvs ((ingående totala tillgångar + utgående totala tillgångar) / 2)

Soliditet = Eget kapital genom totala tillgångar

Nettoskuld = räntebärande skulder minus likvida medel.

Koncernens resultat 2017

Under 2017 uppgick produktionen till 278 166 fat oljeekvivalenter (205 640) motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 762 fat oljeekvivalenter (560).

Den ökade produktionen jämfört med föregående år är till största del hänförlig till att bolaget har förvärvat nya tillgångar i Illinois Basin och borrning av nya brunnar men också beroende på att bolaget har återöppnat fler oljekällor som tidigare hade stängts på grund av det låga oljepriset.

Bruttoproduktionen baseras på ägarandel i licensen vilket är Bolagets andel av produktionen före royalties och andra skatter. Intäkterna representerar Bolagets nettoandel av intäkter efter produktionsroyalties vilka utgör ca ~20% vilket innebär att bruttointäkterna är högre. En del av den producerade gasen används som bränsle för produktionsutrustning och rapporteras därmed inte som produktion. I vissa brunnar utgör detta en stor procentuell andel av den totala produktionen.

Nettointäkter efter royalties från olja och gasförsäljning uppgick till 67 441 TSEK (36 865).

Nettoresultatet från realiserade prissäkringar av olja och gas är i år en vinst på 453 TSEK (-6 233). Orealiserad förlust från prissäkringsportföljen uppgår till -2 621 TSEK (-).

Bruttoresultat från produktionsverksamheten, motsvarande intäkter från olje- och gasförsäljning inklusive realiserade prissäkringar efter operativa kostnader uppgick till 20 810 TSEK (4 699) med en bruttomarginal om 32% (15%).

EBITDA uppgick till 5 811 TSEK (-32 016) TSEK.

Av- och nedskrivningar uppgick till 154 567 TSEK (-37 925) varav nedskrivningar uppgick till -12 228 TSEK (-3 954) och återföringar av tidigare nedskrivningar uppgick till 230 373 TSEK (29 494). Finansnettot uppgick till -24 159 TSEK (133 265). I förra årets finansnetto ingår en ackordsvinst i samband med refinansiering av banksskuld i dotterbolag på 152 023 TSEK. Bolagsskatten uppgick till -443 TSEK (+45) varav -1 TSEK (-110) i Sverige. Nettoresultatet uppgick till 135 776 TSEK (63 369).

Koncernens finansiella ställning

Per den 31 december 2017 uppgick likvida medel till 5 170 TSEK (30 242). Omsättningstillgångar uppgick till 21 015 TSEK (42 141). Olje- och gastillgångar klassificerade som immateriella anläggningstillgångar uppgick till 477 550 TSEK (till 289 880).

Inga långfristiga räntebärande skulder fanns på balansdagen (239 552) medan kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 308 669 TSEK (85 211). De reservbaserade kreditfaciliteterna uppgick till 198 627 TSEK (204 412) per 31 december 2017 vilket gav en outnyttjad kredit om 58 TSEK (67). Eftersom lånevillkoren avseende lånet till Mutual of Omaha Bank var brutna per balansdagen, och bankavtalet omförhandlades först den 14 februari 2018, redovisas lånet som kortfristigt enligt reglerna i IFRS. Lånevillkoren var brutna eftersom ränteteckningsgraden understeg 2,5, korta fordringar dividerat med korta skulder understeg 1 samt att likviditeten understeg 200 TUSD Kortfristiga derivatinstrument bestående av prissäkringar av WTI, Brent och naturgas värderades till -2 527 TSEK (0).

Eget kapital uppgick till 111 607 TSEK (-137 531) vilket ger en soliditet på 21,7% (negativ).

Vinstdisposition

Styrelsen föreslår Årsstämman att balanserade vinstmedel överförs i nästa års räkning.

	2017	2017
	<i>TSEK</i>	<i>TUSD (Ej reviderade)</i>
Överkursfond	333 607	40 525
Balanserat resultat	-204 828	-24 881
Årets resultat	-22 169	-2 693
Summa	106 610	12 950
Styrelsen föreslår att balanserade vinstmedel disponeras enligt följande:		
Överförs i ny räkning	106 610	12 950
Summa	106 610	12 950

Aktieinformation

Aktier och aktiekapital

Dome Energys aktiekapital uppgick till 23 929 TSEK per 31 december 2017 och antalet utestående aktier uppgick till 239 292 636 med ett kvotvärde om 0,10 SEK per aktie. Samtliga utestående aktier är stamaktier med samma rösträtt och rätt i Bolagets tillgångar och resultat. Enligt bolagsordningen per 31 december 2017 ska aktiekapitalet minst uppgå till 8,9 MSEK och maximalt uppgå till 35,7 MSEK med minst 89 292 640 aktier och högst 357 170 560 aktier.

Vid utgången av 2017 fanns det inga utestående optioner.

Historik över aktier och aktiekapital

			Ökning/ minskning av aktier	Ökning/minskning av aktiekapital (SEK)	Totalt utestående aktier	Totalt aktie- kapital (SEK)	Kvotvärde per aktie (SEK)
1996	24/7/1996	Grundande av bolaget	3 000	300 000	3 000	300 000	100,00
	26/7/1996	Nyemission	2 000	200 000	5 000	500 000	100,00
1999	10/3/1999	Emission av nya aktier	25 012	2 501 200	30 012	3 001 200	100,00
	10/3/1999	Splitt (82:1)	2 429 988	0	2 460 000	3 001 200	1,22
2000	28/9/2000	Emission av nya aktier	1 314 500	1 603 690	3 774 500	4 604 890	1,22
2001	26/3/2001	Emission av nya aktier	0	2 944 110	3 774 500	7 549 000	2,00
	26/3/2001	Splitt (20:1)	717 155 000	0	75 490 000	7 549 000	0,10
	17/10/2001	Emission av nya aktier	4 001 200	400 120	79 491 200	7 949 120	0,10
	18/10/2001	Emission av nya aktier	8 500 000	850 000	87 991 200	8 799 120	0,10
2002	26/4/2002	Emission av nya aktier	3 018 695	301 870	91 009 895	9 100 990	0,10
2003	3/1/2003	Emission av nya aktier	640 831	64 083	91 650 726	9 165 073	0,10
	12/6/2003	Emission av nya aktier	10 985 275	1 098 528	102 636 001	10 263 600	0,10
2004	8/4/2004	Emission av nya aktier	4 140 798	414 080	106 776 799	10 677 680	0,10
	27/7/2004	Emission av nya aktier	4 826 851	482 685	111 603 650	11 160 365	0,10
2005	20/1/2005	Emission av nya aktier	8 614 086	861 409	120 217 736	12 021 774	0,10
	9/3/2005	Emission av nya aktier	2 137 500	213 750	122 355 236	12 235 524	0,10
2006	13/1/2006	Emission av nya aktier	3 778 500	377 850	126 133 736	12 613 374	0,10
	1/6/2006	Emission av nya aktier	30 800 000	3 080 000	156 933 736	15 693 374	0,10
	7/6/2006	Emission av nya aktier	13 428 677	1 342 868	170 362 413	17 036 241	0,10
	7/6/2006	Emission av nya aktier	27 221 379	2 722 138	197 583 792	19 758 379	0,10
	8/6/2006	Emission av nya aktier	9 258 000	925 800	206 841 792	20 684 179	0,10
	12/6/2006	Emission av nya aktier	21 902 873	2 190 287	228 744 665	22 874 467	0,10
	13/6/2006	Emission av nya aktier	6 765 000	676 500	235 509 665	23 550 967	0,10
	13/6/2006	Emission av nya aktier	11 798 071	1 179 807	247 307 736	24 730 774	0,10
	16/6/2006	Emission av nya aktier	9 626 000	962 600	256 933 736	25 693 374	0,10
2007	14/5/2007	Emission av nya aktier	178 751 299	17 875 130	435 685 035	43 568 504	0,10
	5/6/2007	Emission av nya aktier	78 182 437	7 818 244	513 867 472	51 386 747	0,10
2009	30/3/2009	Minskning av aktiekapi- tal och omvänd splitt (1:100)	-508 728 798	-50 872 880	5 138 674	513 867	0,10
	16/6/2009	Emission av nya aktier	75 960 275	7 596 028	81 098 949	8 109 895	0,10
	29/6/2009	Emission av nya aktier	1 119 835	111 984	82 218 784	8 221 878	0,10
	4/9/2009	Emission av nya aktier	7 500 000	750 000	89 718 784	8 971 878	0,10

			Ökning/minskning av aktier	Ökning/minskning av aktiekapital (SEK)	Totalt utestående aktier	Totalt aktiekapital (SEK)	Kvotvärde per aktie (SEK)
2010	9/2/2010	Emission av nya aktier	179 437 568	17 943 757	269 156 352	26 915 635	0,10
	6/7/2010	Emission av nya aktier	631 558 224	105 802	900 714 576	27 021 437	0,03
	11/8/2010	Emission av nya aktier	445 067 184	13 352 016	1 345 781 760	40 373 453	0,03
	9/9/2010	Emission av nya aktier	255 846 153	7 675 385	1 601 627 913	48 048 837	0,03
	28/9/2010	Emission av nya aktier	406 000 000	12 180 000	2 007 627 913	60 228 837	0,03
	29/11/2010	Omvänd splitt (1:20)	-1 907 246 517	0	100 381 396	60 228 837	0,60
	28/12/2010	Emission av nya aktier	1 526 251	915 751	101 907 647	61 144 588	0,60
2011	7/4/2011	Emission av nya aktier	1 625 000	975 000	103 532 647	62 119 588	0,60
	18/5/2011	Minskning av aktiekapital	0	-44 519 038	103 532 647	17 600 550	0,17
	27/6/2011	Emission av nya aktier	20 844 567	3 543 576	124 377 214	21 144 127	0,17
	18/7/2011	Emission av nya aktier	12 712	2 161	124 389 926	21 146 288	0,17
	9/8/2011	Emission av nya aktier	30 921 756	5 256 699	155 311 682	26 402 986	0,17
	22/9/2011	Emission av nya aktier	15 000 000	2 550 000	170 311 682	28 952 986	0,17
2012	28/5/2012	Emission av nya aktier	19 500 000	3 315 000	189 811 682	32 267 986	0,17
	21/6/2012	Emission av nya aktier	13 758 750	2 338 988	203 570 432	34 606 974	0,17
	1/8/2012	Emission av nya aktier	6 000 000	1 020 000	209 570 432	35 626 974	0,17
	30/9/2012	Omvänd splitt (1:20)	-199 091 911	0	10 478 521	35 626 974	3,40
2013	19/4/2013	Emission av nya aktier	1 960 000	6 664 000	12 438 521	42 290 974	3,40
	23/5/2013	Emission av nya aktier	265 000	901 000	12 703 521	43 191 974	3,40
	31/5/2013	Emission av nya aktier	775 000	2 635 000	13 478 521	45 826 974	3,40
	17/10/2013	Emission av nya aktier	860 000	2 924 000	14 338 521	48 750 974	3,40
	20/11/2013	Emission av nya aktier	468 000	1 591 200	14 806 521	50 342 174	3,40
2014	31/1/2014	Apportemission	1 638 224	5 569 962	16 444 745	55 912 135	3,40
	12/2/2014	Apportemission	790 000	2 686 000	17 234 745	58 598 135	3,40
	23/4/2014	Apportemission	550 000	1 870 000	17 784 745	60 468 135	3,40
	23/4/2014	Emission av nya aktier	5 123 000	17 418 201	22 357 745	76 016 336	3,40
	28/4/2014	Konvertering av teckningsoptioner	600 000	2 040 000	22 957 745	78 056 336	3,40
	30/7/2014	Apportemission	4 294 200	14 600 281	27 251 945	92 656 617	3,40
	15/10/2014	Konvertering av teckningsoptioner	750 000	2 550 000	28 001 945	95 206 617	3,40
	17/12/2014	Apportemission	6 000 000	20 400 001	34 001 945	115 606 617	3,40
2015	28/1/2015	Konvertering av teckningsoptioner	400 000	1 360 000	34 401 945	116 966 617	3,40
2016	13/12/2016	Minskning av aktiekapital för täckande av förlust	0	-113 526 422	34 401 945	3 440.195	0,10
2017	25/1/2017	Kvittningsemission	54 890 695	5 489 070	89 292 640	8 929 265	0,10
	18/4/2017	Emission av nya aktier	104 174 742	10 417 474	193 467 382	19 346 739	0,10
	12/5/2017	Emission av nya aktier	35 825 254	3 582 525	229 292 636	22 929 264	0,10
	28/9/2017	Kvittningsemission	10 000 000	1 000 000	239 292 636	23 929 264	0,10

Aktieägaravtal

Såvitt Styrelsen, ledningen samt Bolagets största aktieägare är medvetna om finns inga former av aktieägaravtal i Dome Energy.

Utdelning

Styrelsen föreslår ingen utdelning för 2017.

Största aktieägarna

Lista över största aktieägare per 29 mars 2018.

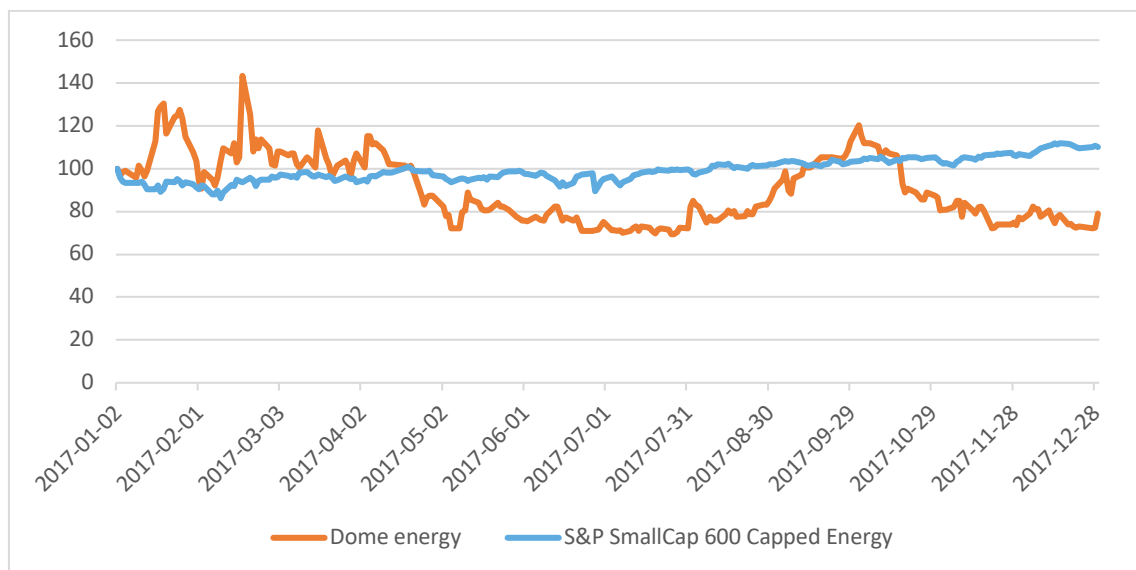
Aktieägare	Antal aktier	% av kapital/röster
Range Ventures LLC och Petrus AS	108 069 537	29,3%
Kvalitena AB	63 189 690	17,1%
Bustein AS	38 367 786	10,4%
Gabrielsson Invest AB	23 901 256	6,5%
Mikael Fellbrant	19 321 682	5,2%
Avanza Pension	15 552 008	4,2%
Paul Mørch	11 750 000	3,2%
Jula AB	5 968 443	1,6%
Deutsche Bank (Suisse) S.A.	4 193 706	1,1%
Ivan Fellbrant	3 737 500	1,0%
Totalt 10 största aktieägarna	294 051 608	79,7%
Övriga aktieägare	75 034 821	20,3%
Totalt	369 086 429	100,0%
Totalt svenska aktieägare	180 615 416	48,9%
Totalt utländska aktieägare	188 471 013	51,1%

Aktiemarknaden

Domes aktier handlas sedan 26 maj, 2014 på NASDAQ First North i Sverige. Bolagets ISIN-kod är SE0000548281 och kortnamnet är DOME. Domes marknadsvärde uppgick till 114,9 MSEK den 31 december, 2017. Dome har cirka 3 000 aktieägare per 31 mars 2018.

Under 2017 har Bolagets marknadsvärde ökat från 19,6 MSEK till 114,9 MSEK. Aktiekursen har sjunkit från 0,57 SEK per aktie till 0,48 SEK per aktie. Den högsta stängningskurs var 0,87 SEK per aktie och den lägsta stängningskursen var 0,42 SEK per aktie.

Dome aktiekurs 2017



Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning

	Not	2017	2016	2017	2016
		TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Nettoomsättning	4	67 441	36 865	7 899	4 306
Övriga rörelseintäkter	5	18 918	5 933	2 216	693
Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat	6	-2 168	-6 233	-254	-728
Summa		84 191	36 565	9 861	4 271
Operativa kostnader		-44 463	-25 933	-5 208	-3 029
Övriga externa kostnader	7, 8	-20 071	-27 258	-2 351	-3 184
Personalkostnader	8	-13 846	-15 390	-1 622	-1 797
Av- och nedskrivningar	12, 13	154 567	-37 925	18 103	-4 430
Rörelseresultat		160 378	-69 941	18 784	-8 169
Finansiella intäkter	10	5 051	163 682	592	19 119
Finansiella kostnader	10	-29 210	-30 417	-3 421	-3 553
Finansnetto		-24 159	133 265	-2 830	15 566
Resultat före skatt		136 219	63 324	15 954	7 397
Skatt	11	-443	45	-52	5
Årets resultat efter skatt		135 776	63 369	15 902	7 402
Årets resultat hänförligt:					
Moderbolagets aktieägare		135 776	63 369	15 902	7 402
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-
Summa årets resultat		135 776	63 369	15 902	7 402
Resultat per aktie och aktiedata					
Föreslagen utdelning		Ingen	Ingen	Ingen	Ingen
Genomsnittligt antal aktier före utspädning		184 328 052	34 401 945	184 328 052	34 401 945
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		184 328 052	34 401 945	184 328 052	34 401 945
Resultat per aktie före utspädning		0,74	1,84	0,09	0,22
Resultat per aktie efter utspädning		0,74	1,84	0,09	0,22

Koncernens rapport över totalresultat

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Årets resultat	135 776	63 369	15 902	7 402
Övrigt totalresultat:				
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen:	-	-	-	-
Poster som senare kan återföras resultaträkningen:				
Valutakursdifferenser	-8 142	-22 235	-954	-2 597
Övriga totalresultat för året, netto efter skatt	-8 142	22 235	-954	-2 597
Summa totalresultat för året	127 634	41 134	14 949	4 805
Totalt hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	127 634	41 134	14 949	4 805
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-
Summa totalresultat för året	127 634	41 134	14 949	4 805

Koncernens rapport över finansiell ställning

Renörens rapport över finansiell ställning

	Not	2017-12-31	2016-12-31	2017-12-31	2016-12-31
		TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar	12	477 550	289 880	58 010	31 865
Materiella anläggningstillgångar	13	5 153	5 240	626	576
Aktier och andelar i andra företag	14	-	-	-	-
Långfristiga fordringar	15	10 381	6 268	1 261	689
Summa anläggningstillgångar		493 084	301 388	59 897	33 130
Omsättningstillgångar					
Kundfordringar	17	13 912	8 979	1 690	987
Övriga fordringar		626	529	76	58
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	1 307	2 391	159	263
Likvida medel		5 170	30 242	628	3 324
Summa omsättningstillgångar		21 015	42 141	2 553	4 632
SUMMA TILLGÅNGAR		514 099	343 529	62 450	37 762
EGET KAPITAL					
Moderbolagets aktieägare					
Aktiekapital	19	23 929	3 440	2 907	378
Övrigt tillskjutet kapital	19	471 859	370 844	57 319	40 765
Reserver		-38 884	-30 750	-4 723	-3 380
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-345 297	-481 065	-41 945	-52 881
Summa eget kapital hänförligt Moderbolagets aktieägare		111 607	-137 531	13 557	-15 118
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-
Summa eget kapital		111 607	-137 531	13 557	-15 118
SKULDER					
Långfristiga räntebärande skulder	20, 21	-	239 552	-	26 333
Upplupna skatteskulder	11	2 330	-	283	-
Övriga långfristiga skulder		-	16 311	-	1 793
Övriga avsättningar	22	37 029	41 510	4 498	4 563
Summa långfristiga skulder		39 359	297 373	4 781	32 689
Kortfristiga räntebärande skulder	20, 21	308 669	85 211	37 495	9 367
Leverantörsskulder	21	18 657	28 368	2 266	3 118
Kortfristiga derivatinstrument	14, 16	2 527	-	307	-
Övriga kortfristiga skulder	21, 22	18 520	60 941	2 250	6 699
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21, 23	14 761	9 167	1 793	1 008
Summa kortfristiga skulder		363 133	183 687	44 111	20 192
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		514 099	343 529	62 450	37 762

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare								
Not	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Totalt	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	
TSEK								
Ingående balans per 2016-01-01	116 967	370 844	-8 518	-657 961	-178 667	-	-178 667	
Totalresultat								
Årets resultat	-	-	-	63 369	63 369	-	63 369	
Nedsättning av aktiekapital	-113 527	-		113 527	-	-	-	
Övrigt totalresultat								
Valutakursdifferenser	-	-	-22 232	-	-22 232	-	-22 232	
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	-	-	-22 232	-	-22 232	-	-22 232	
Summa Totalresultat	-113 527	-	-22 232	176 896	41 137	-	41 136	
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission	-	-	-	-	-	-	-	
Avrundningar	-	-	-	-	-	-	-	
Summa Transaktioner med aktieägare	-	-	-	-	-	-	-	
Utgående eget kapital per 2016-12-31	3 440	370 844	-30 750	-481 065	-137 531	-	-137 531	
Ingående balans per 2017-01-01	3 440	370 844	-30 750	-481 065	-137 531	-	-137 531	
Totalresultat								
Årets resultat	-	-	-	135 776	135 776	-	135 776	
Övrigt totalresultat								
Valutakursdifferenser	-	-	-8 143	-	-8 143	-	-8 143	
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	-	-	-8 143	-	-8 143	-	-8 143	
Summa Totalresultat	-	-	-8 143	135 776	127 633	-	127 633	
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission	20 489	110 151	-	-	130 640	-	130 640	
Emissionskostnader	-	-9 136	-	-	-9 136	-	-9 136	
Avrundningar	-	-	-	-	-	-	-	
Summa Transaktioner med aktieägare	20 489	101 015	-	-	121 504	-	121 504	
Utgående eget kapital per 2017-12-31	23 929	471 859	-38 893	-345 289	111 606	-	111 606	

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare							
Not	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Totalt	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
<i>TUSD (Ej reviderade)</i>							
Ingående balans per 2016-01-01	14 004	44 400	-1 020	-78 775	-21 391	-	-21 391
Totalresultat							
Årets resultat	-	-	-	7 402	7 402	-	7 402
Nedsättning av aktiekapital	-12 479	-	-	12 479	-	-	-
<i>Övrigt totalresultat</i>							
Valutakurs- och omräkningsdifferenser	-	-	-2 597	-	-2 597	-	-2 597
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>	-	-	-2 597	-	-2 597	-	-2 597
Summa Totalresultat	-12 479	-	-2 597	19 881	4 805	-	4 805
Transaktioner med aktieägare							
Nyemission	-	-	-	-	-	-	-
Valutakurs- och omräkningsdifferenser	-1 146	-3 635	236	6 013	1 468	-	1 468
Summa Transaktioner med aktieägare	-1 146	-3 635	236	6 013	1 468	-	1 468
Utgående eget kapital per 2016-12-31	378	40 765	-3 380	-52 881	-15 118	-	-15 118
Ingående balans per 2017-01-01	378	40 765	-3 380	-52 881	-15 118	-	-15 118
Totalresultat							
Årets resultat	-	-	-	15 902	15 902	-	15 902
<i>Övrigt totalresultat</i>							
Valutakurs- och omräkningsdifferenser	-	-	-954	-	-954	-	-954
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>	-	-	-954	-	-954	-	-954
Summa Totalresultat	-	-	-954	15 902	14 948	-	14 948
Transaktioner med aktieägare							
Nyemission	2 489	13 381	-	-	15 869	-	15 869
Emissionskostnader	-	-1 110	-	-	-1 100	-	-1 110
Valutakurs- och omräkningsdifferenser	40	4 283	-391	-4 965	-1 033	-	-1 033
Summa Transaktioner med aktieägare	2 529	16 554	-391	-4 965	13 727	-	13 727
Utgående eget kapital per 2017-12-31	2 907	57 319	-4 724	-41 944	13 557	-	13 557

Koncernens rapport över kassaflöden

	Not	2017	2016	2017	2016
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Löpande verksamheten					
Rörelseresultat före finansiella poster		160 378	-69 941	18 784	-8 169
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:					
- Av- och nedskrivningar	12, 13	75 806	65 103	8 879	7 604
- Återföring tidigare nedskrivna immateriella tillgångar		-230 373	-27 128	-26 982	-3 169
- Övriga icke-kassaflödespåverkande poster	28	3 970	10 451	465	1 221
Summa löpande verksamhet		9 781	-21 515	1 146	-2 513
Betald skatt		-3 700	45	-433	5
Avyttrade derivat/Erhållen ränta		-	45 836	-	5 354
Erlagt ränta		-20 703	-11 119	-2 425	-1 299
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-14 622	13 247	-1 712	1 547
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital					
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		-4 823	2 054	-565	240
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga skulder		4 050	-11 269	474	-1 316
Summa förändring i rörelsekapitalet		-773	-9 215	-91	-1 076
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-15 395	4 032	-1 803	471
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-1 221	-12	-143	-1
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-53 707	-4 021	-6 290	-470
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar		7 112	1 665	833	194
Ökning/minskning finansiella tillgångar	15	-1 270	-475	-149	-55
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-49 086	-2 843	-5 749	-332
Finansieringsverksamheten					
Emissioner/nedsättning aktiekapital	19	60 863	-	7 128	-
Upptagna lån	20, 21	-	69 762	-	8 149
Amortering		-19 593	-45 836	-2 295	-5 354
Förändringar minoritetsintresse		-	-	-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		41 270	23 926	4 834	2 795
Årets kassaflöde		-23 211	25 115	-2 719	2 934
Likvida medel vid årets början		30 242	4 724	3 324	566
Omräkningsdifferens likvida medel		-1 861	403	22	-175
Likvida medel vid årets slut		5 170	30 242	628	3 324

Moderbolagets resultaträkning

	Not	2017	2016	2017	2016
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Nettoomsättning	9	943	669	110	78
Övriga rörelseintäkter	5	177	47	21	5
Summa		1 120	716	131	84
Rörelsens kostnader					
Övriga externa kostnader	7, 8	-12 119	-12 572	-1 419	-1 469
Personalkostnader	8	-1 739	-1 007	-204	-118
Rörelseresultat		-12 738	-12 863	-1 492	-1 503
Resultat från andelar i koncernbolag	10	-5 750	-84 344	-673	-9 852
Valutakurseffekter	10	6 588	11 829	772	1 382
Ränteintäkter från koncernbolag	10	5 590	10 027	655	1 171
Räntekostnader	10	-15 858	-8 483	-1 857	-991
Finansnetto		-9 430	-70 971	-1 104	-8 290
Resultat efter finansiella poster		-22 168	-83 834	-2 596	-9 792
Skatt på årets resultat	11	-1	-110	0	-13
Årets resultat		-22 169	-83 944	-2 597	-9 805

Moderbolagets rapport över totalresultat

	2017	2016	2017	2016
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Årets resultat	-22 169	-83 944	-2 597	-9 805
Övrigt totalresultat				
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:	-	-	-	-
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen:				
Övriga totalresultat för året, netto efter skatt	-	-	-	-
Summa totalresultat för året	-22 169	-83 944	-2 597	-9 805
Totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-22 169	-83 944	-2 597	-9 805
Summa årets resultat	-22 169	-83 944	-2 597	-9 805

Moderbolagets balansräkning

	Not	2017-12-31	2016-12-31	2017-12-31	2016-12-31
		TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernbolag	24	222 945	222 945	27 082	24 507
Fordringar hos koncernbolag	9	39 833	5 216	4 839	573
Aktier och andelar i andra företag		-	-	-	-
Andra långfristiga fordringar	15	41	-	5	-
Summa finansiella anläggningstillgångar		262 819	228 161	31 926	25 081
Omsättningstillgångar					
Kortfristiga fordringar					
Övriga fordringar		66	529	8	58
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	122	144	15	16
Summa kortfristiga fordringar		188	673	23	74
Kassa och bank		3 935	686	478	75
Summa omsättningstillgångar		4 123	1 359	501	149
SUMMA TILLGÅNGAR		266 942	229 520	32 427	25 230
EGET KAPITAL OCH SKULDER	25				
Eget kapital					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital	19	23 929	3 440	2 907	378
Reservfond		24 018	24 018	2 918	2 640
Summa bundet eget kapital		47 947	27 458	5 824	3 018
Fritt eget kapital					
Överkursfond		333 607	232 592	40 525	25 568
Balanserat resultat		-204 828	-120 885	-24 881	-13 288
Årets resultat		-22 169	-83 944	-2 693	-9 227
Summa fritt eget kapital		106 610	27 764	12 950	3 052
Summa eget kapital		154 557	55 222	18 775	6 070
Långfristiga skulder					
Skulder till koncernbolag	9	1 126	-	137	-
Övriga långfristiga skulder	20, 21	-	53 334	-	5 863
Summa långfristiga skulder		1 126	53 334	137	5 863
Kortfristiga skulder					
Räntebärande kortfristiga skulder	20, 21	101 868	57 238	12 374	6 292
Leverantörsskulder	21	3 271	3 069	397	337
Övriga kortfristiga skulder	21	67	57 757	8	6 349
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	6 052	2 900	735	319
Summa kortfristiga skulder		111 258	120 964	13 515	13 297
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		266 942	229 520	32 427	25 230

Moderbolagets förändring av eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare						
Not	Aktie- kapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
<i>TSEK</i>						
Ingående balans per 2016-01-01	116 967	24 018	232 592	-72 591	-161 820	139 166
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-161 820	161 820	-
Nedsättning av aktiekapital	-113 526	-	-	113 526	-	-
Årets resultat	-	-	-	-	-83 944	-83 944
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	<i>-113 526</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-48 294</i>	<i>77 876</i>	<i>-83 944</i>
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Emissionskostnader	-	-	-	-	-	-
Utgående eget kapital per 2016-12-31	3 440	24 018	232 592	-120 885	-83 944	55 222
Ingående balans per 2017-01-01	3 440	24 018	232 592	-120 884	-83 944	55 222
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-83 944	83 944	-
Årets resultat	-	-	-	-	-22 169	-22 169
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-83 944</i>	<i>61 775</i>	<i>-22 169</i>
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	20 489	-	110 151	-	-	130 640
Emissionskostnader			-9 136			-9 136
Utgående eget kapital per 2017-12-31	23 929	24 018	333 607	-204 828	-22 169	154 557

Moderbolagets förändring av eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare						
Not	Aktie- kapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
<i>TUSD (ej reviderade)</i>						
Ingående balans per 2016-01-01	14 004	2 876	27 847	-8 691	-19 374	16 662
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-19 184	19 184	-
Nedsättning av aktiekapital	-13 260	-	-	13 260	-	-
Årets resultat	-	-	-	-	-9 805	-9 805
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	<i>-13 260</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-5 924</i>	<i>9 379</i>	<i>-9 805</i>
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Emissionskostnader	-	-	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	-365	-235	-2 280	1 327	767	-786
Utgående eget kapital per 2016-12-31	378	2 640	25 568	-13 288	-9 227	6 070
Ingående balans per 2017-01-01	378	2 640	25 568	-13 288	-9 227	6 070
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-9 805	9 805	-
Årets resultat	-	-	-	-	-2 597	-2 597
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-9 805</i>	<i>7 209</i>	<i>-2 597</i>
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	2 489	-	13 381	-	-	15 869
Emissionskostnader	-	-	-1 110	-	-	-1 110
Omräkningsdifferens	40	277	2 686	-1 788	-674	541
Utgående eget kapital per 2017-12-31	2 907	2 918	40 525	-24 881	-2 693	18 775

Moderbolagets rapport över kassaflöden

Not	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Löpande verksamheten				
Rörelseresultat före finansiella poster	-12 738	-12 863	-1 492	-1 502
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:				
Orealiserade valutakurser netto 28	-6 588	3 650	-772	426
Summa löpande verksamhet	-19 326	-9 213	-2 264	-1 076
Erhållen ränta	9 406	13	1 102	2
Erlagt ränta	-12 106	-	-1 418	-
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Betald inkomstskatt	-1	34	0	4
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	-22 027	-9 166	-2 580	-1 071
Kassaflöden från förändring i rörelsekapital				
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar	-324	96	-38	11
Minskning(+)/ökning(-) kortfristiga skulder	3 403	4 056	399	474
Summa förändring i rörelsekapitalet	3 079	4 152	361	485
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-18 948	-5 014	-2 219	-586
Investeringsverksamheten				
Förändring av utlåning till koncernföretag	-36 524	-93	-4 278	-11
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-36 524	-93	-4 278	-11
Finansieringsverksamheten				
Nyemission	60 864	-	7 129	-
Amortering/Upptagna lån	-2 144	5 621	-251	657
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	58 720	5 621	6 878	657
Årets kassaflöde	3 249	514	380	60
Likvida medel vid årets början	686	172	75	21
Omräkningsdifferens likvida medel	-	-	22	-5
Likvida medel vid årets slut	3 935	686	478	75

Noter

Not 1 - Allmän information

Dome Energy AB (publ) med dotterbolag (Dome Energy-koncernen) är ett oberoende olje- och gasbolag med fokus på utveckling och produktion av befintliga landbaserade olje- och gastillgångar i USA. All verksamhet bedrivs genom de amerikanska dotterbolagen Dome Energy Inc, och dess dotterbolag, Dome AB Inc. och Ginger Oil Company. Dome Energy AB, Moderbolaget, med organisationsnummer 556533-0189 har sitt säte i Stockholm, Sverige. Besöksadressen är Engelbrektsgatan 9-11, 114 32 Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på NASDAQ First North sedan maj 2014.

Den 31 maj 2018 har denna koncernredovisning och årsredovisning godkänts av Styrelsen för offentliggörande.

Samtliga belopp redovisas i tusentals kronor (tkr) om inte annat anges.

Not 2 - Sammanfattning och viktiga redovisningsprinciper

2.1 - Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) sådana de antagits av EU samt RFR 1, Kompletterande redovisningsregler för koncerner.

Tillgångar och skulder är redovisade till historiska anskaffningsvärden, förutom derivata instrument vilka är värderade till verkligt värde via resultaträkningen.

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av 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 3.

Moderföretagets redovisning är upprättad enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer. I de fall moderföretaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen anges detta separat i slutet av beskrivna redovisningsprinciper.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen i innevarande period

Samtliga standarder som trätt ikraft under 2017 har tillämpats i koncernredovisningen.

Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som träder i kraft 2018 eller senare

Koncernen har inte antagit följande redovisningsstandarder och tolkningar, vilka inte är obligatoriska för räkenskapsåret 2017.

IFRS 9 "Finansiella instrument" standarden behandlar klassificering, värdering och redovisning av finansiella tillgångar och skulder. Träder i kraft från 1 januari 2018. Den nya standarden bedöms inte få någon väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

IFRS 15 ersätter IAS 18 Intäkter och IAS 11 Entreprenadavtal samt därtill hörande SIC och IFRIC. IFRS 15 träder ikraft den 1 januari 2018. Dome Energy intäktsredovisning i enlighet med IAS 18 skiljer sig inte från nuvarande tillämpade principer, varför den nya standarden inte bedöms få några effekter på koncernens finansiella rapporter.

IFRS 16 Leasingavtal, kommer att ersätta IAS 17 Leasing och kräver att tillgångar och skulder hänförliga till alla leasingavtal, med undantag för avtal som är kortare än 12 månader och/eller avser små belopp, redovisas i balansräkningen. Standarden träder i kraft 2019. Dome Energy leasar lokaler för verksamheten. I övrigt är förekomsten av leasingkontrakt förnuvarande begränsad till tillgångar av lägre värde alternativt med kort hyresperiod.

Inga andra för koncernen väsentliga nya Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som träder i kraft 2018 eller senare har inte identifierats.

2.2 - Koncernredovisning samt rörelseförvärv

Dotterföretag

Dotterföretag är alla företag över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. 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.

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

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

2.3 - Segmentsrapportering

Efter de tidigare avyttringarna under 2013 av alla icke olje- och gasinvesteringar där Bolaget bytte inriktning till att bli ett renodlat olje- och gasbolag finns endast ett segment kvar.

2.4 – 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 verksamt (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK) som rapportvaluta, vilket också är Moderföretagets funktionella valuta och rapportvaluta.

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.

Rapporteringsvaluta

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag (av vilken inget har en höginflationsvaluta som funktionell valuta) som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta enligt följande:

- tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas till balansdagens kurs;
- intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs (såvida denna genomsnittliga kurs utgör en rimlig approximation av den ackumulerade effekten av de kurser som gäller på transaktionsdagen, annars omräknas intäkter och kostnader till transaktionsdagens kurs), och
- alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas som en separat del av övrigt totalresultat och inom kategorin Reserver inom eget kapital.

Vid konsolideringen förs valutakursdifferenser, som uppstår till följd av omräkning av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter till eget kapital. Vid avyttring av en utlandsverksamhet, helt eller delvis, förs de kursdifferenser som redovisats i eget kapital till resultaträkningen och redovisas som en del av realisationsvinster/-förlusten.

Eventuell goodwill och justeringar av verkligt värde som uppkommer vid förvärv av en utlandsverksamhet behandlas som tillgångar och skulder hos denna verksamhet och omräknas till balansdagens kurs.

Vid upprättande av årsredovisningen har följande valutakurser använts;

	2017		2016	
	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
SEK/USD	8,5380	8,2322	8,5613	9,0971

Omräkning till USD i presentationssyfte

I presentationssyfte redovisas även beloppen i amerikanska dollar och dessa siffror har inte blivit reviderade. För omräkning till USD har balansdagskursen och genomsnittskursen i tabellen ovan använts.

2.5 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar som görs för redovisningsändamål och som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara verkligt utfall.

Värdet av immateriella tillgångar

Det redovisade värdet av immateriella tillgångar bygger bl.a. på antaganden om oljeprisets framtida utveckling och avkastningskrav. Gjorda antaganden har stor betydelse för redovisat resultat och ställning.

Avsättning för återställningskostnader

Bolaget gör avsättningar för återställningskostnader baserat på antaganden om när i tiden dessa kommer att ske, antagen prisnivå och bedömning görs utifrån gällande lagstiftning. Även om bolaget använder bästa tillgängliga grunder för sin bedömning kan dessa avvika från faktiskt utfall och därmed påverka resultat och ställning.

Uppskjuten skatt

Koncernen har väsentliga skattemässiga underskott. Då det är osäkert när i tiden dessa kan komma att utnyttjas har något värde av dessa inte redovisats. En annan bedömning skulle väsentligt kunna påverka resultat och ställning.

Fortsatt drift

Årsredovisningen har upprättats utifrån antagandet om fortsatt drift. Detta förutsätter att bolaget kommer att ha tillräckliga medel för att finansiera verksamheten. Om nödvändig finansiering inte kan uppbringas kan detta väsentligt påverka värdet av bolagets redovisade tillgångar. Se även not 29.

2.6- Immateriella tillgångar

Olje- och gastillgångar

Redovisning av olje- och gasverksamheten sker gnom att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektledning, undersökning, utvärdering, borming och utbyggnad av dessa aktiveras. Kostnader som är direkt hänförliga till en utbyggnadsborming aktiveras tills reservernas värde har utvärderats. Om det fastställts att en kommersiell fyndighet inte föreligger, redovisas kostnaderna i resultaträkningen. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utbyggnadsfasen. Aktiverade kostnader för producerande enheter skrivs av med beaktande av under perioden utnyttjad volym i relation till beräknade totala bevisade reserver av olja och gas. Kostnader för rutinmässiga underhållsarbeten och reparationer för producerande tillgångar redovisas över resultaträkningen som produktionskostnad när de uppkommer.

Återställningskostnader

Se avsnitt 2.18 Avsättningar.

Uppskattning och nedskrivningstest av olje- och gasreserver

För att uppskatta värdet av olje- och gasreserver och kunna testa värdet mot bokfört värde används bl. a. reservrapporter.

Även bud och transaktioner avseende de exakta tillgångarna eller likvärdiga tillgångar kan ligga till grund för ett nedskrivningstest.

Koncernen upprättar minst en gång per år en reservrapport som undersöker och fastställer det beräknade nuvärdet av framtida kassaflöden från bevisade olje- och gastillgångar. Reservrapporterna tas fram av oberoende licenserade petroleumingenjörer som Bolagets kreditgivare godkänner. Kassaflödet beräknas utifrån en angiven priskurva (se not 12). Metoden för uppskattning av pris är industripraxis men är inte någon garanti för framtida priser. Reservrapporterna syftar till att uppskatta nyttjandevärdet av tillgångarna.

Nedskrivningstest utförs för att fastställa att nettobokfört värde på olje- och gastillgångar inte överstiger nyttjandevärde eller verkligt värde. Nyttjandevärde beräknas som förväntade framtida netto kassaflöden från olje- och gasreserver hörande till koncernens andel i respektive brunn.

Värderingsnivåerna kategoriseras enligt följande: bevisade producerande, bevisade utvecklade icke producerande och bevisade outvecklade. Bedömning av "weighted average cost of capital" (WACC) beror på finansiering möjligheter och risker förknippade med investeringarna. Koncernen har kategoriserat sina kassagenererande enheter utifrån respektive förvärv då det är så koncernen upprättar sin interna ekonomiska rapportering.

Om nettobokfört värde för en kassagenererande enhet överstiger nyttjande värdet d v s beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde, med användande av gällande prisnivåer, görs nedskrivning i redovisningen. Undantag kan göras om bud eller transaktioner av samma eller likvärdiga tillgångar indikerar ett verkligt värde som överstiger det bokförda värdet. Om beslut tas att inte fortsätta med en brunn eller ett fälts specifika produktions- eller prospekteringsprogram redovisas kostnaden vid tidpunkten för beslutet.

2.7 - Materiella anläggningstillgångar

Alla materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

Materiella anläggningstillgångar består i koncernen av inventarier, verktyg och installationer.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Redovisat värde för den ersatta delen tas bort från balansräkningen. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Avskrivningar på andra tillgångar, för att fördela deras anskaffningsvärde ner till det beräknade restvärdet över den beräknade nyttjandeperioden, görs linjärt enligt följande:

Inventarier, verktyg och installationer	5–15 år
---	---------

2.8 - Nedskrivning av materiella anläggningstillgångar

Tillgångarnas restvärde och nyttjandeperioder prövas varje balansdag och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs omgående ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde överstiger dess bedömda återvinningsvärde.

Vinster och förluster vid avyttring fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i Övriga rörelseintäkter respektive Övriga rörelsekostnader i resultaträkningen.

Se även efterföljande avsnitt avseende beskrivning av nedskrivningar av icke-finansiella anläggningstillgångar.

2.9 - Nedskrivningar av icke-finansiella anläggningstillgångar

Tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod skrivs inte av utan prövas årligen avseende eventuellt nedskrivningsbehov, se stycket Uppskattning och nedskrivningstest av olje- och gasreserver under avsnitt 2.6 ovan.

Materiella anläggningstillgångar och sådana immateriella tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdenedgång närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns separata identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter).

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

2.10 - Finansiella instrument

Koncernen klassificerar och innehar finansiella tillgångar och skulder i följande kategorier:

- finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen,
- lånefordringar och kundfordringar, samt
- övriga finansiella skulder.

Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen är finansiella instrument som innehåses för handel. En finansiell tillgång eller en finansiell skuld klassificeras i denna kategori om den förvärfvas huvudsakligen i syfte att säljas inom kort. Derivat klassificeras som att de innehåses för handel om de inte ingår i en säkringsredovisningsrelation.

Dome Energy innehar derivatinstrument baserat på priset på WTI Brent och naturgas för ekonomisk säkring och inte i spekulations syfte. Dessa kassaflödessäkringar kvalificerar dock inte för säkringsredovisning och klassificeras därför i denna kategori. Realiserade derivat redovisas på förfallodagen som intäkt eller kostnad som "Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat" i resultaträkningen. Värdet av derivatportföljen bokas enligt marknadsvärdet på balansdagen som lång- eller kortfristig tillgång eller skuld i balansräkningen. Värdeförändringar av orealiserade derivat redovisas via resultaträkningen som "Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat". För beskrivning av derivatportfölj se not 16.

Lånefordringar och kundfordringar

Lånefordringar och kundfordringar 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. Lånefordringar och kundfordringar redovisas som kundfordringar, övriga fordringar, upplupna intäkter respektive finansiella anläggningstillgångar i balansräkningen. Även likvida medel ingår i denna kategori. En nedskrivning av kundfordringar redovisas i resultaträkningen såsom övrig extern kostnad.

Övriga finansiella skulder

Koncernens upplåning och leverantörsskulder klassificeras som övriga finansiella skulder, se beskrivning av redovisningsprinciper i avsnitt 2.14 och 2.15 nedan.

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.

Verkligt värde på upplåning beräknas, i upplysnings syfte, genom att diskontera det framtida kontrakterade kassaflödet till den aktuella marknadsränta som är tillgänglig för koncernen för liknande finansiella skulder. Koncernens upplåning består av åtaganden gentemot företag för vilket leasingåtaganden finns. I det fall leasingåtagandet inte är gentemot ett kreditinstitut, t.ex. avseende koncernens lokalhyror, har åtagandet redovisats bland Övriga långfristiga skulder alternativt Övriga skulder i de fall det är en skuld som förfaller inom 12 månader från balansdagen.

Nedskrivning av finansiella tillgångar

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar. En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned endast om det finns objektiva bevis för ett nedskrivningsbehov till följd av att en eller flera händelser inträffat efter det att tillgången redovisats första gången och att denna händelse har en inverkan på de uppskattade framtida kassaflödena för den finansiella tillgången som kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

2.11 - Kundfordringar

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reservering för värdeminskning.

En reservering för värdeminskning av kundfordringar görs när det finns objektiva bevis för att koncernen inte kommer att kunna erhålla alla belopp som är förfallna enligt fordringarnas ursprungliga villkor. Väsentliga finansiella svårigheter hos gäldenären, sannolikhet för att gäldenären kommer att gå i konkurs eller genomgå finansiell rekonstruktion och uteblivna eller försenade betalningar betraktas som indikatorer på att ett nedskrivningsbehov av en kundfordring kan föreligga. Reserveringens storlek utgörs av skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bedömda framtida kassaflöden, diskonterade med den ursprungliga effektiva räntan. Såväl förluster avseende kundfordringar som återvunna tidigare nedskrivna kundfordringar redovisas i resultaträkningen i övriga externa kostnader.

Redovisat värde för kundfordringar, efter eventuella nedskrivningar, förutsätts motsvara dess verkliga värde, eftersom denna post är kortfristig i sin natur.

2.12 - Likvida medel

I likvida medel ingår kassa, banktillgodohavanden, övriga kortfristiga placeringar med en löptid på högst tre månader från anskaffningstidpunkten. Checkräkningskredit redovisas som upplåning bland kortfristiga skulder.

2.13 - Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya aktier re-

redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Transaktionskostnaderna redovisas utan hänsyn till skatteeffekt då koncernen har skattemässiga underskott och bedömningen är att någon skatt inte kommer att betalas inom överskådlig tid.

2.14 - 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.

2.15 - Upplåning

Upplåning (upplåning från kreditinstitut och övrig långfristig 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.

Upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter balansdagen.

Lånekostnader (räntekostnader och transaktionskostnader) redovisas i resultaträkningen i den period till vilken de hänförs.

Per balansdagen består koncernens upplåning av de reservbaserade lånefaciliteter med Mutual of Omaha Bank och Independent Bank med rörlig ränta samt skulder i Moderbolaget till fast ränta, se not 20.

2.16 - Sammansatta finansiella instrument

Koncernen kan under förutsättning av bolagsstämmans godkännande emittera 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. Eget kapitaldelen redovisas inledningsvis som skillnaden mellan verkligt värde för hela det sammansatta finansiella instrumentet och skulddelens verkliga värde. Direkt hänförliga transaktionskostnader fördelas på skuld- respektive eget kapitaldelen i proportion till deras initiala redovisade värden.

Efter anskaffningstidpunkten värderas skulddelen av ett sammansatt finansiellt instrument till upplupet anskaffningsvärde genom användande av effektivräntemetoden. Eget kapitaldelen av ett sammansatt finansiellt instrument omvärderas inte efter anskaffningstidpunkten, utom vid konvertering eller inlösen.

2.17 - 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 moderföretagets dotterföretag är verk-

samma och genererar skattepliktiga intäkter. Ledningen utvärderar regelbundet de yrkanden som gjorts i självdeklarationer avseende situationer där tillämpliga skatteregler är föremål för tolkning och gör, när så bedöms lämpligt, avsättningar för belopp som troligen ska betalas till skattemyndigheten.

Uppskjuten skatt redovisas i sin helhet, enligt balansräkningssmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dessas redovisade värden i koncernredovisningen. Den uppskjutna skatten redovisas emellertid inte om den uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är ett rörelseförvärv och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och -lagar) som har beslutats eller i praktiken beslutats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är sannolikt 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.

Koncernen undersöker varje år om något nedskrivningsbehov föreligger för uppskjutna skattefordringar avseende skattemässiga underskottsavdrag. Dessutom undersöker koncernen möjligheten att aktivera nya uppskjutna skattefordringar avseende årets skattemässiga underskottsavdrag ifall det är tillämpligt. Uppskjuten skattefordran redovisas endast i de fall det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka den temporära skillnaden kan utnyttjas.

2.18 - Ersättningar till anställda

Pensionsförpliktelser

Koncernen har enbart så kallade avgiftsbestämda pensionsplaner.

För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar Dome Energy avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader i takt med att de intjänas genom att anställda utfört tjänster åt företaget. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning som kontant återbetalning eller minskning av framtida betalningar kan komma koncernen tillgodo.

Kostnader avseende tjänstgöring under tidigare perioder redovisas direkt i resultaträkningen.

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar till anställda beräknas utan diskontering och redovisas som kostnad när de relaterade tjänsterna erhålls.

Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår när en anställd anställning sagts upp av Dome Energy före normal pensionstidpunkt eller då en anställd accepterar frivillig avgång i utbyte mot sådana ersättningar. Dome Energy redovisar avgångsvederlag när koncernen bevisligen är förpliktad endera att säga upp anställda enligt en detaljerad formell plan utan möjlighet till återkallande, eller att lämna ersättningar vid uppsägning som resultat av ett erbjudande som gjorts för att uppmuntra till frivillig avgång. Förmåner som förfaller mer än 12 månader efter balansdagen diskonteras till nuvärde. Uppsägnings-tid för verkställande direktör uppgår till 6 månader från båda parter.

2.18 - Avsättningar

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. Avsättningar i Dome Energy består avsättningar för återställningskostnader.

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. Merparten av avsättningarna i Dome Energy är långfristiga till sin natur.

Avsättningar för återställningskostnader

För olje- och gasfält där Dome Energy är skyldig att bidra till återställningskostnader görs en avsättning som motsvarar det framtida beräknade åtagandet. Uppskattningen av kostnader baseras på legala och informella krav givet befintlig teknik och prisnivåer. Det beräknade beloppet för avsättning av återställandekostnader ses över regelbundet för att återspegla effekten av eventuella förändringar i lagstiftning, krav, teknologi och prisnivåer. Även om Bolaget använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet avvika från de uppskattningar som gjorts. Återställningskostnader redovisas som en ökning av Olje- och gastillgångar. Tillgången skrivs av över fältets livstid baserat på fältets produktion, enligt produktionsenhet-metoden.

2.19 - Intäktsredovisning

Intäkter innefattar det verkliga värdet av vad som erhållits eller kommer att erhållas för sålda varor och utförda tjänster inom koncernen. Koncernen redovisar en intäkt när dess belopp kan mätas på ett tillförlitligt sätt, det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar kommer att tillfalla företaget och att de särskilda kriterier som beskrivs nedan per typ av verksamhet är uppfyllda.

Försäljning av olja och gas

Intäkter från försäljning av olja och gas redovisas i resultaträkningen när produkterna levereras, i enlighet med avtal.

Finansieringskomponent

Koncernen förväntar sig inte att ha något kontrakt där tiden mellan överföring av produkter till kund respektive betalning från kund överstiger 12 månader, varför någon justering för transaktionspriset med hänsyn till tidsvärdet inte görs.

Overhead-intäkter

Intäkter för overhead från övriga andelsägare på fält där Dome är operatör eller arvoden där Dome bistår med operativa och administrativa tjänster för andra fält där Dome inte är andelsägare redovisas som en intäkt som nettas mot operativa kostnader.

Ränteintäkter

Ränteintäkter intäktsredovisas fördelat över löptiden med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.20 - Leasing

Dome Energy leasar lokaler för verksamheten. I övrigt är förekomsten av leasingkontrakt begränsad till tillgångar av lägre värde alternativt med kort hyresperiod. Exempel på korttidshyra kan vara fordon som hyrs ett antal dagar.

Koncernens lokalkontrakt löper som regel över en tidsperiod om fem år, men kan variera efter jurisdiktion och motpart i leasingkontraktet.

Leasingavtalen redovisas enligt IFRS som en nyttjanderättstillgång och en motsvarande skuld på dagen då tillgången första gången är tillgänglig för användning av koncernen. Varje leasingbetalning fördelas på amortering av skuld respektive finansiell kostnad (räntekostnad). Finansieringskostnaden redovisas i resultaträkningen över leasingperioden, på ett sätt så att räntenivån sätts i förhållande till den kvarvarande skulden. Nyttjanderättstillgången skrivs av över den kortaste tidsperioden av återstående ekonomisk livslängd och återstående leasingperiod. Nyttjanderätten beräknas till nuvärdet av alla framtida betalningar, med användning av den implicita räntan om denna är känd. Om den implicita räntan inte är känd används den marginella låneräntan.

Eftersom koncernen endast leasar lokaler, till ett mindre värde, redovisas inget i balansräkningen.

Kritiska bedömningar och uppskattningar beskrivs närmare i not 3.

2.21 - Utdelningar

Utdelning till moderföretagets aktieägare redovisas som skuld i koncernens finansiella rapporter i den period då utdelningen godkänns av moderföretagets aktieägare. Några utdelningar kommer inte föreslås inför 2018 års årsstämma avseende verksamhetsåret 2017.

2.22- Redovisningsprinciper i moderbolaget

Redovisningsprinciperna i moderbolaget överensstämmer i allt väsentligt med koncernredovisningen. Moderbolagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2 Redovisning

för juridiska personer och Årsredovisningslagen. RFR 2 anger undantag från och tillägg till de av IASB utgivna standarder samt av IFRIC utgivna uttalanden. Undantagen och tilläggen ska tillämpas från det datum då den juridiska personen i sin koncernredovisning tillämpar angiven standard eller uttalande.

Moderföretaget använder de uppställningsformer som anges i Årsredovisningslagen, vilket bland annat medför att en annan presentation av eget kapital tillämpas.

Aktier i dotterföretag redovisas till upplupet anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. 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 koncernföretag. I anskaffningsvärdet för andelar i dotterföretag inkluderas transaktionskostnader. I koncernredovisningen kostnadsföres transaktionsutgifter i den period de uppkommer.

Not 3 – Finansiella risker och känslighetsanalys

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella och operativa risker. De finansiella risker som koncernledningen beaktar är:

- Marknadsrisk (innefattande valutarisk, priskrisk samt kassaflödes- och verkligt-värde-risk i räntor);
- Kreditrisk och;
- Likviditetsrisk/finansieringsrisk.

Andra risker är:

- Utvecklings- och operativ risk
- Förändringar i miljölagstiftning och lokala lag- och regelförändringar

Koncernens övergripande riskhanteringspolicy fokuserar på att identifiera, utvärdera och planera för risker för att eftersträva att minimera potentiella ogynnsamma effekter på resultat och likviditet. De huvudsakliga finansiella risker som identifierats inom koncernen är priskrisk på råvaror, valutarisk, likviditetsrisk och operationell risk. Nedan beskrivs de huvudsakliga riskerna som Bolaget är exponerat mot.

Koncernen tillämpar inte s.k. säkringsredovisning enligt reglerna i IFRS 9.

Olje- och gaspriskrisk

Priserna på olja och gas påverkas av tillgång och efterfrågan, finansiella investerare och allmän osäkerhet på marknaden. Det finns flera olika faktorer som t.ex. makroekonomiska förhållanden, politiska beslut och konflikter i oljeexporterande länder som påverkar priserna. Prisförändringar kan påverka Dome Energys finansiella ställning.

Verldsmarknadspriset på olja och gas har historiskt sett haft stora svängningar. Efter flera år med relativt höga oljepriser runt och över 100 USD per fat föll oljepriset plötsligt kraftigt 2014 på grund av överutbud och OPEC:s beslut att inte justera sitt utbud för att hålla oljepriset på en högre nivå. Det

ökade utbudet kommer framförallt från nya okonventionella tillgångar i USA som snabbt kommit in på marknaden vilket skapat en obalans jämfört med den relativt oförändrade efterfrågan. Naturgas har en mer lokal prissättning på grund av begränsningar och kostnader för transporter. De senaste åren har priserna på naturgas i USA sjunkit främst på grund av det ökade utbudet av skiffergas. Förändringar i efterfrågan drivet av den globala ekonomin eller en växling till andra bränslen kan också påverka olje- och gaspriserna. En ny nedgång i olje- och gaspriserna kan i varierande grad påverka värdet på befintliga och potentiella reserver och kan även ha en negativ effekt på tillgänglig finansiering för investeringar. För att hantera olje- och gaspriskrisker har Bolaget säkrat en majoritet av dess beräknade produktion under de kommande åren genom derivatinstrument. Derivatinstrument redovisas i not 16.

Valutarisk

Dome Energy är ett svenskt bolag med verksamhet i USA och är därför exponerat för valutakursförändringar i US dollar gentemot svenska kronor, både för transaktioner och omräkning från funktionell valuta (USD) till koncernens rapporteringsvaluta (SEK).

Bolaget är exponerat mot valutarisk då Dotterbolagens verksamhet är amerikanska dollar medan Moderbolaget som bl a reser kapital för att finansiera verksamheten och förvärv har svenska kronor som sin valuta. Detta gör att koncernen är exponerat för valutarisker på grund av att förändringar i valutakurser kan påverka resultat och eget kapital. Exponering för förändring i valuta delas vanligen in i två huvudgrupper, nämligen omräkningsexponering respektive transaktionsexponering.

Omräkningsexponering

De utländska dotterbolagens tillgångar med avdrag för skulderna utgör en nettoinvestering i utländsk valuta, som vid konsolideringen ger upphov till en omräkningsdifferens. Sådana omräkningsdifferenser förs direkt till koncernens egna kapital och redovisas under separat kategori inom eget kapital benämnd Reserver. En närliggande form av omräkningsexponering är det resultat som under året upparbetas i de utländska dotterbolagen och som därmed löpande påverkar det utländska egna kapitalet.

Koncerninterna lån omräknas till aktuell balansdags kurs hos den enhet som har fordran alternativt skulden denominerad i annan valuta än den funktionella valuta som gäller rör respektive enhet. Netto har koncerninterna lån ingen påverkan på eget kapital, däremot påverkar de resultaträkningen för koncernen.

Resultat från valutakursförändringar i resultaträkningen påverkas främst av omvärderingar av lån och rörelsekapital. En ökning med 10% av USD mot SEK skulle resultera i en ytterligare redovisat valutakurs ”vinst”/”förlust” om 15 167 TSEK (-9 392) i resultaträkningen.

Transaktionsexponering

Med transaktionsexponering menas vanligen dels exponering som härrör från kommersiella flöden, d.v.s. försäljning och

inköp över gränserna, dels exponering från finansiella flöden.

Dome Energys verksamhet kännetecknas ur valutarisksynpunkt av att såväl försäljning som inköp sker i USD, vilket innebär att transaktionsexponeringen från koncernens kommersiella flöden är mycket liten.

Ränterisk

Dome Energy har räntebärande skulder genom sina reservbaserade lånefaciliteter med Mutal of Omaha Bank och hos Independent Bank med rörlig ränta samt skulder i Moderbolaget till fast ränta, se not 21. Dome har inga derivatinstrument för att säkra sig mot ränterisk. Upplåning som görs med rörlig ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende kassaflöde. Upplåning som görs med fast ränta utsätter koncernen för ränterisk avseende verkligt värde.

Kreditrisk

Kreditrisk eller motpartsrisk är risken för att motparten i en finansiell transaktion inte fullgör sina förpliktelser på förfallodagen. Kreditrisk hanteras på koncernnivå och uppstår genom likvida medel, kundfordringar och övriga fordringar.

Likviditets- och finansieringsrisk

Olje- och gasverksamhet, särskilt i tidiga skeden och i utvecklingsfasen, är kapitalintensiv. Koncernens finansierings- och likviditetsrisk består i att likvida medel saknas för ut-

veckling av tillgångar och för betalning av sina åtaganden. Risken hanteras genom att Styrelsen säkerställer att det finns tillräckligt med likvida medel, tillgänglig finansiering genom avtalade kreditfaciliteter och möjligheten att stänga marknadspositioner.

Per den 31 december 2017 hade koncernen en tillgänglig likviditet om 5 170 TSEK. Likviditeten består av banktillgodo-havanden. Koncernen har utöver redovisade likvida medel en outnyttjad checkräkningskredit om 58 TSEK.

Målet avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att den kan fortsätta att generera avkastning till aktieägarna och nytta för andra intressenter och att upprätthålla en optimal kapitalstruktur för att hålla kostnaderna för kapitalet nere.

I tabellen nedan återfinns de diskonterade kassaflöden som kommer av koncernens skulder i form av finansiella instrument, baserat på de vid balansdagen kontrakterade tidigaste återstående löptiderna. De belopp som förfaller inom 12 månader överensstämmer med bokförda belopp, eftersom diskonteringseffekten är oväsentlig.

Belopp i utländsk valuta samt belopp som ska betalas baserat på en rörlig ränta har uppskattats genom att använda de på balansdagen gällande valutakurserna och räntesatserna

Legal risk

Olje- och gasindustrin regleras av lagar, regler och förordningar som mycket noggrant kontrolleras av myndigheter, särskilt i USA. Ett fokusområde för tillsynsmyndigheter är miljöaspekter. Olika tillstånd från flera olika myndigheter krävs för en stor del av verksamheten. Lokala myndigheter och organisationer kan därmed fördröja eller stoppa ett projekt genom lång hanteringstid eller att inte bevilja ansökningar, något som kan ha en negativ påverkan på Bolagets verksamhet.

Operationell risk

De operationella riskerna för Dome är särskilt förknippade till utveckling och borraktiviteter. Trots att investeringsbeslut baseras på välgrundad data och analys finns alltid en risk att positiva resultat uteblir.

Kundkreditrisk

Utöver en övergripande övervakning på koncernnivå sker en mer detaljerad uppföljning av kund- och partnerkreditrisker (intresseandelsägare på olje- och gasfält inkluderade) på lokal nivå. Kundkreditrisk är risken att kunder inte uppfyller sina åtaganden. En riskbedömning görs av kundens kreditvärdighet där dennes finansiella ställning beaktas, liksom tidigare erfarenheter och andra faktorer. Risklimiter fastställs baserat på interna eller externa kreditbedömningar. Användningen av kreditgränser följs upp regelbundet. I de av regionerna Bolaget är verksam i finns endast en eller ett fåtal aktörer och enligt regelverket får inte ett fält ha mer än en köpare av produkterna. I USA finns ett fåtal aktörer som köper produkterna och dessa är hårt reglerade av myndigheter. Kreditrisken för intresseandelsägare hanteras genom "Joint Operation Agreement" och vid utebliven betalning har Bolaget rätt att hålla inne andelsägarens andel av intäkter och andelsägaren kan även förlora sin intresseandel i fälten till Bolaget. Den maximala exponeringen för kreditrisker utgörs av det redovisade värdet för de finansiella tillgångarna.

Not 4 - Intäkter från olje- och gasförsäljning

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Olja	40 384	22 242	4 730	2 598
Gas	22 993	13 373	2 693	1 562
NGL	4 064	1 250	476	146
Summa	67 441	36 865	7 899	4 306
Genomsnittliga försäljningspriser				
Olja/fat	390,8	337,6	45,8	39,4
Gas/mcf	25,3	17,3	3,0	2,0
NGL/gallon	4,2	2,8	0,5	0,3

Not 5 - Övriga rörelseintäkter

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Vinst vid avyttringar	1 349	933	158	109
Konsultintäkter	205	4 953	24	579
Ackordsvinst	5 123	-	600	-
Intäktsföring av gamla skulder	5 498	-	644	-
Försäkringsersättning	6 335	-	742	-
Övriga intäkter	408	47	48	5
Summa	18 918	5 933	2 216	693
Moderbolaget				
Övriga intäkter	177	47	21	5
Summa	177	47	21	5

Not 6 - Intäkter från derivat

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Realiserade intäkter från derivat				
WTI	-128	1 491	-15	174
Brent	-	-11 174	-	-1 305
Gas	581	3 450	68	403
Summa	453	-6 233	53	-728
Orealiserade intäkter från derivat				
WTI	-3 116	-	-365	-
Gas	495	-	58	-
Summa	-2 621	-	-307	-
Summa realiserade och orealiserade intäkter från derivat	-2 168	-6 233	-254	-728

Not 7 - Revisionsarvode

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
PwC				
Revisionsuppdraget	739	1 658	87	194
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
Skatterådgivning	53	166	6	19
Andra uppdrag	70	26	8	3
Summa PwC	862	1 850	101	216
Gollob Morgan Peddy PC				
Revisionsuppdraget	862	-	101	-
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
Skatterådgivning	205	300	24	35
Andra uppdrag	26	351	3	41
Summa GMP	1 093	651	128	76
Summa	1 955	2 501	229	292
Moderbolaget				
PwC				
Revisionsuppdraget	739	1 658	87	194
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
Skatterådgivning	53	166	6	19
Andra uppdrag	70	26	8	3
Summa	862	1 850	101	216

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 indelat på skattekonsultationer respektive andra uppdrag.

Not 8 - Personalkostnader

Ersättning till styrelse och anställda

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Löner och andra ersättningar	10 460	12 611	1 225	1 473
Sociala kostnader	1 317	1 216	154	142
Pensionskostnader	597	373	70	44
Summa	12 374	14 199	1 449	1 659
Moderbolaget				
Löner och andra ersättningar	1 470	1 858	172	217
Sociala kostnader	404	214	47	25
Pensionskostnader	222	125	26	15
Summa	2 096	2 196	245	257

	2017		2017	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	5 790	222	678	26
(varav tantiem)	1 281	-	150	-
Övriga anställda	4 670	376	547	44
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	10 459	597	1 225	70
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	1 470	222	172	26
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	-	-	-	-
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	1 470	222	172	26

	2016		2016	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	4 331	103	506	12
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	8 280	270	967	32
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	12 611	373	1 473	44
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befättningshavare	1 506	103	176	12
(varav tantiem)	-	-	-	-
Övriga anställda	352	22	41	3
(varav tantiem)	-	-	-	-
Summa	1 858	125	217	15

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Styrelse-/konsultarvode				
Håkan Gustafsson (Styrelseordförande *)				
Styrelsearvode	175	175	20	20
Konsultarvode	63	145	8	17
Mats Gabrielsson fr o m juli 2017	63	-	7	-
Petter Hagland	86	224	10	26
Summa	386	544	45	64
Ledande befättningshavare				
Paul Mørch, VD				
Lön	2 049	1 969	240	230
Tantiem	1 281	-	150	-
Förmåner	1 776	1 470	208	172
Pension	-	-	-	-
Victoria Allen, vVD Dome Energy Inc, USA				
Lön	990	856	116	100
Tantiem	-	-	-	-
Förmåner	114	103	13	12
Pension	-	-	-	-
Thure Thorgren, CFO t o m 31 augusti 2016 *)	-	553	-	65
Marianne Brandt, CFO fr o m 1 september 2016				
Lön	1 083	409	127	48
Tantiem	-	-	-	-
Förmåner	13	-	2	-
Pension	222	103	26	12
Summa	7 528	5 462	882	638

*) Fakturerat från eget bolag.

Antal anställda

	2017		2016	
	Antal anställda	Varav män	Antal anställda	Varav män
Styrelsen	4	4	3	3
VD och ledning	3	1	3	1
Summa styrelse och ledning	7	5	6	4
Moderbolaget	1	-	1	-
Dotterbolaget USA	15	12	15	11
Summa anställda	16	12	16	11

Not 9 - Transaktioner med närstående

Föregående år har Bolaget genom ett av sina amerikanska dotterbolag fakturerat huvudägaren Range Ventures LLC (4 927) för administrativa och operativa tjänster. Under 2017 har ingen sådan fakturering ägt rum.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld på 24 132 TSEK (54 891 + långfristig del 53 334) som löper med 8% ränta till Range Ventures LLC som uppkom i samband med förvärvet av Gas Ventures. Under 2017 uppgick räntekostnader för skulden till 2 026 TSEK (5 883). Lånet har kvittats mot aktier 2018.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Petrus AS uppgående till 13 604 (13 650) TSEK som löper med 10% ränta. Under 2017 uppgick räntekostnader för skulden till 1 297 TSEK (1 626). Lånet har kvittats mot aktier 2018.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Bustein AS på 24 132 TSEK (0) som löper med 8% ränta. Under 2017 uppgick räntekostnader för skulden till 2 026 TSEK (0). Lånet har kvittats mot aktier 2018.

Moderbolaget har under 2017 återbetalat en kortfristig räntebärande skuld till Petter Hagland på 1 314 TSEK som löpte med 10% ränta. Under 2017 uppgick räntekostnader för skulden till 56 TSEK (144).

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Gabrielsson Invest AB på 10 000 TSEK (0) som löper med 30% ränta. Under 2017 uppgick räntekostnader för skulden till 1 775 TSEK (0). Lånet har återbetalats 2018.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Trention AB på 10 000 TSEK (0) som löper med 30% ränta. Under 2017 uppgick räntekostnader för skulden till 1 775 TSEK (0). Lånet har återbetalats 2018.

Ett dotterbolag ingick 2016 ett s.k. sale-leaseback-avtal med Paul Mørch, koncernens VD och styrelseledamot. Försäljningen avsåg tre fordon som hyrdes tillbaka från Paul Mørch till en hyra om 17 TSEK per månad med en option om att återköpa fordonen till det ursprungliga försäljningspriset vid avtalets utgång. Avtalet förlängdes 2017 och löpte ut den 31 augusti 2017. Den 1 oktober 2017 köpte bolaget tillbaka fordonen mot en lån på 823 TSEK. Under 2017 uppgick räntekostnader för skulden till 51 TSEK (0). Lånet har återbetalats 2018.

Moderbolaget har, efter balansdagen, tagit upp ett kortfristig räntebärande skuld till Gabrielsson Invest AB, om 2 000 TSEK, ett sk. bryggglån, som löper till 15 november 2018 till en fast ränta om 24,0%.

Samtliga transaktioner med närstående sker på marknadsmässiga villkor.

Transaktioner mellan Moderbolag och dotterbolag

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ränteintäkter	5 590	10 027	655	1 171
Fordran på dotterbolag	39 833	5 216	4 893	573
Skuld till dotterbolag	-1 126	-	-137	-
Försäljning av varor eller tjänster till dotterbolag	943	669	110	78
Dotterbolagen				
Skuld till Moderbolag	-39 833	-5 216	-4 893	-573
Fordran på Moderbolag	1 126	-	137	-
Försäljning av varor eller tjänster till Moderbolag	6 889	5 789	807	676

Not 10 - Finansiella intäkter och kostnader

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ränteintäkter	-	-	-	-
Resultat från övriga investeringar	-	-	-	-
Skuldackord av bank	-	152 023	-	17 757
Valutakurseffekter	5 051	11 659	592	1 362
Summa finansiella intäkter	5 051	163 682	592	19 119
Räntekostnader	-29 210	-30 417	-3 421	-3 553
Summa finansiella kostnader	-29 210	-30 417	-3 421	-3 553
Summa finansnetto	-24 159	133 265	-2 830	15 566
Moderbolaget				
Ränteintäkter	-	-	-	-
Vinster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	-	-	-	-
Ränteintäkter från dotterbolag	5 590	10 027	655	1 171
Valutakurseffekter	6 588	11 829	772	1 382
Summa finansiella intäkter	12 178	21 856	1 426	2 553
Räntekostnader	-15 858	-8 483	-1 857	-991
Resultat från andelar i koncernbolag	-5 750	-84 344	-673	-9 852
Förluster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	-	-	-	-
Summa finansiella kostnader	-21 608	-92 827	-2 531	-10 843
Summa finansnetto	-9 430	-70 971	-1 104	-8 290

Not 11 - Skatter

Moderbolaget

För taxeringen 2018 har Moderbolaget inget outnyttjat kvarstående skattemässigt underskott.

Dotterbolagen

Det totala skattemässiga underskottet i de amerikanska dotterbolagen beräknas preliminärt uppgå till 492 607 TSEK (462 805). Någon uppskjuten skattefordran avseende skattemässiga underskott i utländska dotterbolag har inte redovisats i koncernen. Värdet av dessa underskott kommer att ändras på grund av sänkt skattesats i USA, från en skattesats på 34% till 21%.

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Aktuell skatt för året	-443	45	-52	5
Summa	-443	45	-52	5
Moderbolaget				
Aktuell skatt för året	-1	-110	0	-13
Summa	-1	-110	0	-13

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

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Resultat före skatt	136 219	63 324	15 594	7 397
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	-30 738	-17 978	-3 600	-2 100
Ej skattepliktiga intäkter	51 616	53 208	6 045	6 215
Ej avdragsgilla kostnader	-124	-10 503	-14	-1 227
Avdragsgilla kostnader ej bokförda	2 010		235	
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-23 146	-24 838	-2 711	-2 901
Utnyttjade ej redovisade underskottsavdrag	-	-	-	-
Övrig skattekostnad i db	-61	156	-7	18
Skattekostnad	-443	45	-52	5
Vägd genomsnittlig skattesats inom koncernen. *)	-	-	-	-
Moderbolaget				
Resultat före skatt	-22 168	-83 834	-2 596	-9 792
Kostnader tagna i eget kapital	-9 136	-	-1 070	
Inkomstskatt beräknad enligt Moderbolagets gällande skattesats	6 887	18 443	807	2 154
Ej skattepliktiga intäkter	-	-	-	-
Ej avdragsgilla kostnader	-1 279	-18 553	-150	-2 167
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-5 609	-	-657	-
Omvärdering av temporära skillnader	-	-	-	-
Utnyttjade ej redovisade underskottsavdrag	-	-	-	-
Skattekostnad	-1	-110	0	-13

*) Verksamheten i USA har gått med underskott både 2017 och 2016 och en beräkning av genomsnittlig vägd skattesats ger därför inga relevanta värden.

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

Någon skatteeffekt på nyemissionskostnader som har redovisats över eget kapital har inte beaktats eftersom underskottsavdragen inte har åsatts något värde.

Not 12 - Immateriella tillgångar

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Olje- och gastillgångar				
Ingående anskaffningsvärde	885 966	809 747	97 390	96 948
Aktiverade utbyggnadskostnader				
- <i>Investeringar genom förvärv av dotterbolag</i>	23 685	-	2 774	-
- <i>Övriga investeringar</i>	37 618	4 021	4 406	442
- <i>Avyttringar</i>	-4 722	-	-553	-
Omräkningsdifferens	-86 259	72 198	-	-
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	856 289	885 966	104 017	97 390
Ingående avskrivningar	-225 462	-147 811	-24 784	-17 697
Avyttringar	12 628	-	1 467	-
Periodens avskrivningar	-62 669	-60 525	-7 340	-7 087
Omräkningsdifferens	23 129	-17 126	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-252 375	-225 462	-30 657	-24 784
Ingående nedskrivningar	-370 624	-361 517	-40 741	-43 283
Periodens nedskrivningar	-12 228	-4 203	-1 432	-462
Återföring av tidigare gjorda nedskrivningar	230 373	27 128	26 982	2 982
Omräkningsdifferens	26 116	-32 032	-159	22
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-126 364	-370 624	-15 350	-40 741
Utgående bokfört värde				
Olje- och gas tillgångar	477 550	289 880	58 010	31 865
Utgående planenligt värde	477 550	289 880	58 010	31 865

Dome Energy har utfört ett nedskrivningstest för bevisade och sannolika olje- och gasreserver per den 31 december 2017. Värderingen av tillgångarna baseras på den reservrapport som tagits fram av PeTech Enterprises, Inc oberoende certifierade professionella petroleumingenjörer godkända av Bolagets kreditgivare.

För nedskrivningstestet har en olje- och gaspriskurva använts baserad på framtida priser (se tabell nedan) som uppskattats vid periodens utgång och en diskonteringsränta om 9% (9%) för beräkning av framtida kassaflöden för respektive kassagenererande enhet (CGUs). Testet indikerar ett totalt värde på 1 019 997 TSEK (479 461). Med hänsyn till att vissa kassagenererande enheter har ett lägre bokfört värde än testet visar blir det justerade värdet lägre och en nedskrivning har därför fått lov att göras men även återföringar av tidigare års nedskrivningar har varit möjliga då vissa kassagenererande enheter har ett högre värde än det bokförda värdet. Nedskrivning har skett med -12 228 TSEK (-4 203), varav -121 TSEK avser enheten Lightning, -58 TSEK avser enheten Old Town, -6 661 TSEK avser enheten Horst, -758 avser enheten KYTX och -4 629 avser enheten Reeder.

Bokfört värde efter nedskrivningar på enheten Lightning är 922 TSEK, enheten Old Town 116 TSEK, enheten Horst 5 258 TSEK, enheten KYTX 233 TSEK och enheten Reeder 0 TSEK, då den är avyttrad under året.

Återföring av tidigare nedskrivningar har skett med 230 373 (27 128), varav 138 306 TSEK avser enheten Gas Vetures och 92 067 avser enheten Vista Tex. Redovisat bokfört värde är 477 550 TSEK (289 880).

	Olja (USD/fat)	Gas (USD/mmbtu)	NGL (USD/fat)
2018-2022	63,00	3,20	13,00

Känslighetsanalys

I känslighetsanalysen nedan visar effekterna av förändringar i diskonteringsränta, olje- och gaspris och valutakurseffekter. Den senare har enbart effekt på konsoliderade värden i SEK.

		TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Diskonteringsräntan	- 1%	-14 528	-1 765
Olje & gaspriset	- 10%	-34 737	-4 220
Valutakurs, USD/SEK	- 10%	-34 737	-4 220

Not 13 - Materiella anläggningstillgångar

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ingående anskaffningsvärde	13 100	11 100	1 440	1 329
Inköp	1 229	-	144	-
Förvärv genom dotterbolag	-	-	-	-
Justering	-	950	-	111
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	-1 289	1 049	-	-
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	13 040	13 100	1 584	1 440
Ingående avskrivningar	-7 860	-3 917	-864	-469
Försäljningar/utrangeringar	-	-3 056	-	-357
Omräkningsdifferens	767	-561	-	-
Årets avskrivningar	-794	-325	-93	-38
Utgående ackumulerade avskrivningar	-7 887	-7 860	-958	-864
Utgående bokfört värde Inventarier, verktyg och installationer	5 153	5 240	626	576
Utgående planenligt restvärde	5 153	5 240	626	576
Moderbolaget				
Ingående anskaffningsvärde	0	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	0	0	0	0
Ingående avskrivningar	0	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	0	0	0	0
Utgående planenligt restvärde	0	0	0	0

Not 14 - Finansiella instrument per kategori

Verkligt värdehierarki

Dome Energy klassificerar värdering till verkligt värde med hjälp av en verkligt värdehierarki som speglar tillförlitligheten av de indata som används för att göra värderingarna. 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.

Verkligt värdehierarki finansiella instrument

	2017					
	Nivå 1	TSEK Nivå 2	Nivå 3	TUSD (Ej reviderade)		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Koncernen						
Aktier	-	-	-	-	-	-
Derivat	-	-2 527	-	-	-307	-
Summa	-	-2 527	-	-	-307	-
Moderbolaget						
Aktier	-	-	-	-	-	-
Summa	-	-	-	-	-	-

Räntebärande skulder

Räntebärande skulder har upptagits till anskaffningsvärde i balansräkningen vilket anses motsvara verkligt värde.

Not 15 – Långfristiga fordringar

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Värde vid periodens ingång	6 268	5 755	689	689
Periodens investeringar	1 229	-	144	-
Periodens försäljningar	-	-	-	-
Tillkommande genom förvärv	3 612	-	423	-
Omklassificeringar	-	-	-	-
Värdetförändringar	-	-	-	-
Omräkningsdifferenser	-769	513	-	-
Värde vid periodens utgång	10 340	6 268	1 256	689
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Värdetförändringar	-	-	-	-
Återföring omvärdering av eget kapital	-	-	-	-
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-
Resultat från övriga värdepapper	-	-	-	-
Moderbolaget				
Värde vid periodens ingång	-	-	-	-
Periodens investeringar	41	-	5	-
Periodens försäljningar	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-
Värdetförändringar	-	-	-	-
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-
Värde vid periodens utgång	41	-	5	-
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Värdetförändringar	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	-	-	-
Resultat från övriga värdepapper	-	-	-	-

Not 16 - Derivatinstrument

Derivat redovisas initialt till verkligt värde vid tidpunkten för kontraktets ingående i och därefter omvärderas till verkligt värde över resultaträkningen. Derivatportföljen värderades till -2 527 TSEK (0) på balansdagen varav kortfristiga derivatinstrument värderades till -2 527 TSEK (0) och långfristiga derivatinstrument värderades till 0 TSEK (0). Not 6 beskriver den realiserade och orealiserade värdepåverkan från derivatportföljen.

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
WTI	-3 003	-	-365	-
Summa olja	-3 003	0	-365	0
Naturgas	476	-	58	-
Summa olja och gas	-2 527	0	-307	0

Värde per produktinstrument

Derivaten är värderade till verkligt värde nivå 2, se not 14 för värdehierarki.

	2018		2019	
OLJA	<i>Antal fat</i>	<i>Pris/fat</i>	<i>Antal fat</i>	<i>Pris/fat</i>
Cal Avg Swap				
WTI	48 000	\$55,10	-	-
Collars				
WTI	36 000	\$40 / \$57	-	-
NATURGAS	<i>MMBtu</i>	<i>USD/MMBtu</i>	<i>MMBtu</i>	<i>USD/MMBtu</i>
Commodities forwards	409 800	\$2,99	-	-

Not 17 - Kundfordringar

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Kundfordringar	13 912	8 979	1 690	987
Summa	13 912	8 979	1 690	987
Åldersanalys av kundfordringar				
Ej förfallna	41	964	5	106
Förfallna 0-30 dagar	12 587	6 996	1 529	769
Förfallna 30-90 dagar	148	18	18	2
Förfallna >90 dagar	1 136	1 001	138	110
Summa	13 912	8 979	1 690	987

Samtliga kundfordringar är i USD.

Not 18 - Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Förutbetalda lokalkostnader	21	18	3	2
Förutbetalda försäkringskostnader	821	1 308	100	144
Övriga förutbetalda kostnader	465	1 065	57	117
Summa	1 307	2 391	159	263
Moderbolaget				
Förutbetalda lokalkostnader	21	18	3	2
Förutbetalda försäkringskostnader	39	34	5	4
Övriga förutbetalda kostnader	62	92	8	10
Summa	122	144	15	16

Not 19 - Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital

Specifikation över förändringar i eget kapital återfinns i rapporten "Förändringar i eget kapital", vilken följer närmast efter balansräkningen.

	Antal aktier	Kvotvärde (SEK)	Kvotvärde (USD)	Antal röster per aktie
Aktieslag				
A-aktie	239 292 636	0,10	0,01	1
Summa	239 292 636	0,10	0,01	1

Aktierna har ett kvotvärde på 0,10 SEK per aktie. Varje aktie motsvaras av en röst. Alla per balansdagen registrerade aktier är fullt betalda.

Emissioner har ökat eget kapital med 121 504 TSEK (0) under 2017 efter beaktande av emissionskostnader på 9 136 TSEK.

I posten aktiekapital ingår det registrerade aktiekapitalet för Moderbolaget. Förändringar av aktiekapital har förekommit under 2017, se "Förändringar i Moderbolaget eget kapital".

I övrigt tillskjutet kapital ingår summan av de transaktioner som Dome Energy har haft med aktieägarkretsen. De transaktioner som har förekommit med aktieägarkretsen är emissioner till marknadsmässig kurs. Beloppet som presenteras i denna delkomponent motsvarar erhållet kapital (reduceras med transaktionskostnader) utöver nominellt belopp av emissionen.

Reserver består av de intäkter och kostnader som enligt vissa standarder ska redovisas i eget kapital. I Dome Energys fall består posten under 2017 av omräkningsdifferenser hänförliga till omräkning av utländska dotterbolag i enlighet med IAS 21.

Posten balanserad vinst motsvaras av de ackumulerade vinster och förluster som genererats totalt i koncernen.

I övrigt hänvisas till specifikationen "Koncernens rapport över förändring i eget kapital".

Följande aktieägare hade per den 29 mars 2018 mer än 5 % av rösterna och kapitalandelen i Bolaget:

Aktieägare	Antal aktier	Ägarandel %
Range Ventures LLC & Petrus AS	108 069 537	29,3%
Kvalitena AB	63 189 690	17,1%
Bustein AS	38 367 786	10,4%
Gabrielsson Invest AB	23 901 256	6,5%
Mikael Fellbrant	19 321 682	5,2%
Summa	252 849 951	68,5%

Not 20 - Upplåning

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	-	239 552	-	26 333
Summa	0	239 552	0	26 333
Kortfristig skuld				
Räntebärande skuld	308 669	85 211	37 495	9 367
Summa	308 669	85 211	37 495	9 367
Summa upplåning	308 669	324 763	37 495	35 700
Moderbolaget				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	-	53 334	-	5 863
Summa	0	53 334	0	5 863
Kortfristig skuld				
Räntebärande skuld	101 868	57 238	12 374	6 292
Summa	101 868	57 238	12 374	6 292
Summa upplåning	101 868	110 572	12 374	12 155

	2017		
	TSEK	TUSD (Ej reviderade)	Ränta
Reservbaserad bank-skuld, lång	-	-	-
Övriga räntebärande skulder, långfristig	-	-	-
Reservbaserad bank-skuld, kort	180 104	21 878	WSJ PR +0,5% Minimum 4%
Reservbaserad bank-skuld, kort	18 522	2 250	WSJ PR +1,5%
Kortfristig räntebärande skuld	110 042	13 367	6%-30,0%
Summa	308 669	37 495	

	2016		
	TSEK	TUSD (Ej reviderade)	Ränta
Reservbaserad bank-skuld	204 412	22 470	WSJ PR +0,5% Minimum 4%
Övriga räntebärande skulder, långfristig	53 334	5 863	8,0%
Kortfristig räntebärande skuld	67 019	7 367	4,5%-36%
Summa	324 763	35 700	

Bolaget har en reservbaserad kreditfacilitet med Mutual of Omaha Bank som på balansdagen uppgick till 180 104 TSEK varav Bolaget hade utnyttjat 180 104 TSEK. Som säkerhet för lånet finns samtliga olje- och gasreserver i underkoncernen Dome Energy Inc. Lånet löper med en ränta om WSJ Price Rate + 0,5%, dock minst 4%.

Bolaget har också en kort kreditfacilitet med Mutual of Omaha Bank som på balansdagen uppgick till 8 175 TSEK. Som säkerhet för lånet finns ett konto med spärade bankmedel om 4 116 TSEK. Lånet löper med en ränta om 6% och förföll den 31 oktober 2017.

Eftersom lånevillkoren avseende lånen hos Mutual of Omaha Bank var brutna på balansdagen, och en ändring av bankvtalet skrevs under först den 14 februari 2018, måste lånet redovisats som kortfristig enligt IFRS. Skälen till att villkoren bröts var att resultatutvecklingen i Dome Energy Inc under slutet på 2017 inte var i nivå med villkoren samt likviditetsbrist i nämnda bolag.

Bolaget har en reservbaserad kreditfacilitet med Independent Bank som på balansdagen uppgick till 18 522 TSEK varav Bolaget hade utnyttjat 18 522 TSEK. Som säkerhet för lånet finns samtliga olje- och gasreserver i Ginger Oil Company. Lånet löper med en ränta om WSJ + 1,5%, och förfaller 1 september 2018.

Moderbolaget har en kortfristig skuld till Range Ventures LLC om 24 132 TSEK som härrör sig från förvärvet av Gas Ventures. Skulden är omförhandlad och löper till 15 januari 2018 till en fast ränta om 8,0%. Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Bustein AS, som köpt hälften av Range Ventures fordran, om 24 132 TSEK, som löper till 15 januari 2018 till en fast ränta om 8,0%. Båda lånen kvittades mot aktier i en kvittningsemission den 1 februari 2018.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Petrus AS uppgående till 13 604 TSEK som löper till 10 februari 2018 till en fast ränta om 10%. Lånet kvittades mot aktier i en kvittningsemission den 1 februari 2018.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Kvalitena AB, om 20 000 TSEK, ett sk. bryggglån, som löper till 28 februari 2018 till en fast ränta om 30,0%. Lånet kvittades mot aktier i en kvittningsemission den 1 februari 2018.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Gabrielsson Invest AB, om 10 000 TSEK, ett sk. bryggglån, som löper till 28 februari 2018 till en fast ränta om 30,0%. Lånet återbetalades den 2 mars 2018.

Moderbolaget har en kortfristig räntebärande skuld till Trention AB, om 10 000 TSEK, ett sk. bryggglån, som löper till 28 februari 2018 till en fast ränta om 30,0%. Lånet återbetalades den 5 mars 2018.

Upplåningen i Koncernen och Moderbolaget är i både SEK och USD.

Not 21 – Åldersanalys av upplåning och 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. De belopp som förfaller inom 12 månader överensstämmer med bokförda belopp, eftersom diskonteringseffekten är oväsentlig. Belopp i utländsk valuta samt belopp som ska betalas baserat på en rörlig ränta har uppskattats genom att använda de på balansdagen gällande valutakurserna och räntesatserna. Tabellen visar de avtalsenliga, odiskonterade kassaflödena.

Dome Energy har omförhandlat sitt bankavtal med Mutual of Omaha Bank den 14 februari, 2018 och omstrukturerat sina korta skulder.

2017					
TSEK					
Koncernen	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år	
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	29 329	52 891	153 564	-	
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	108 814	-	-	-	
Leverantörsskulder	18 657	-	-	-	
Kort del av ARO-reserv	5 343	-	-	-	
Övriga skulder	13 177	-	-	-	
Upplupna kostnader	14 761	-	-	-	
Summa	190 081	52 891	153 564	-	
Moderbolag	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år	
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	108 814	-	-	-	
Leverantörsskulder	3 271	-	-	-	
Övriga skulder	67	-	-	-	
Upplupna kostnader	1 388	-	-	-	
Summa	113 540	-	-	-	

2017					
TUSD (Ej reviderade)					
Koncernen	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år	
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	3 563	6 425	18 654	-	
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	13 218	-	-	-	
Leverantörsskulder	2 266	-	-	-	
Kort del av ARO-reserv	649	-	-	-	
Övriga skulder	1 601	-	-	-	
Upplupna kostnader	1 793	-	-	-	
Summa	23 090	6 425	18 654	-	
Moderbolag	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år	
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	13 218	-	-	-	
Leverantörsskulder	397	-	-	-	
Övriga skulder	8	-	-	-	
Upplupna kostnader	169	-	-	-	
Summa	13 792	-	-	-	

Eftersom lånevillkoren avseende lånen hos Mutual of Omaha Bank var brutna på balansdagen, och en ändring av bankavtalet skrevs under först den 14 februari 2018, måste lånet redovisats som kortfristigt enligt IFRS. I tabellen ovan har Bolaget räknat med de förfallodagar som anges i bankavtalet daterat den 14 februari 2018 för att försöka ge en så rättvisaden bild som möjligt.

Bolaget har antagit en WSJ Price Rate-ränta om 4.75%.

2016				
TSEK				
Koncernen	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	35 882	43 356	59 824	98 827
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	63 358	57 840	-	-
Leverantörsskulder	28 368	-	-	-
Kort del av ARO-reserv	1 637	-	-	-
Övriga skulder	75 615	-	-	-
Upplupna kostnader	9 167	-	-	-
Summa	214 027	101 197	59 824	98 827
Moderbolag	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	63 358	57 840	-	-
Leverantörsskulder	3 069	-	-	-
Övriga skulder	57 757	-	-	-
Upplupna kostnader	2 900	-	-	-
Summa	127 084	57 840	-	-

2016				
TUSD (Ej reviderade)				
Koncernen	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	3 944	4 766	6 576	10 864
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	6 965	6 358	-	-
Leverantörsskulder	3 118	-	-	-
Kort del av ARO-reserv	180	-	-	-
Övriga skulder	8 312	-	-	-
Upplupna kostnader	1 008	-	-	-
Summa	23 527	11 124	6 576	10 864
Moderbolag	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	6 965	6 358	-	-
Leverantörsskulder	337	-	-	-
Övriga skulder	6 349	-	-	-
Upplupna kostnader	319	-	-	-
Summa	13 970	6358	-	-

Not 22 - Övriga avsättningar

2017				
TUSD				
TSEK				
Koncernen	2017	2016	2017	2016
(Ej reviderade)				
Ingående avsättningar (kort och lång)	43 148	36 592	4 743	4 381
Avsättning för återställande av mark;	-	-	-	-
-Hänsförligt förvärv av dotterbolag	-	-	-	-
-Periodens avsättning	3 816	3 099	447	362
Upplösning av reserv vid försäljning	-367	-	-43	-
Omräkningsdifferens	-4 225	3 456	-	-
Summa (kort och lång)	42 372	43 148	5 147	4743
Avgår kort del	-5 343	-1 637	-649	-180
Summa avsättning (lång)	37 029	41 510	4 498	4 563

Dome Energy har på balansdagen avsättningar på 42 372 TSEK (43 148), varav långfristig del uppgår till 37 029 (41 510). Avsättningar för återställande av mark innebär att operatören ska återställa marken efter att källan har slutat att producera. Dome Energy är då skyldiga att be-

tala samma procent av återställningskostnaderna som sin intresseandel i källan. Utifall att operatören går i konkurs före återställande är Dome Energy indirekt skyldig att återställa marken tillsammans med källans andra delägare. Avsättningens storlek är beräknad utifrån historik och erfarenhet av kostnaderna för att återställa mark. Värdena är diskonterade.

Not 23 - Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Upplupna löner inkl. sociala avgifter	51	2 102	6	231
Löneskatt	82	63	10	7
Upplupen ränta	8 640	1 233	1 050	135
Övriga interimsskulder	5 988	5 770	727	634
Summa	14 761	9 167	1 793	1 008
Moderbolaget				
Upplupna löner inkl. sociala avgifter	51	64	6	7
Löneskatt	82	63	10	7
Upplupen ränta	4 664	805	567	88
Övriga interimsskulder	1 255	1 968	152	216
Summa	6 052	2 900	735	319

Not 24 - Andelar i koncernbolag

Moderbolaget har fyra innehav i dotterbolag, varav ett är vilande.

Det väsentligaste är Dome Energy Inc som i sin tur har flera dotterbolag. Moderbolaget äger 100% av aktierna i Dome Energy Inc och indirekt i samtliga dotterbolag. Dome Energy Inc har Fed. Id/Org. Nr 76-0667500 och säte i Houston, Texas, USA. Bokfört värde på aktierna i Dome Energy Inc uppgick på balansdagen till 222 945 TSEK (222 945).

Det andra innehavet är 100% av aktierna i Dome AB Inc som äger oljetillgångar i Illinois Basin. Dome AB Inc har Fed. Id/Org. Nr 80-2584723 och säte i Houston, Texas, USA. Bokfört värde på aktierna i Dome AB Inc uppgick på balansdagen till 0 TSEK (0).

Det tredje innehavet är 100% av aktierna i Ginger Oil Company som äger oljetillgångar i Arkansas, Texas and Louisiana. Ginger Oil Company har Fed. Id/Org. Nr 76-0040293 och säte i Houston, Texas, USA. Bolaget förvärvades under 2017. Bokfört värde på aktierna i Ginger Oil Company uppgick på balansdagen till 0 TSEK (-).

Tabellen nedan visar Moderbolagets anskaffningsvärde i dotterbolag.

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ingående anskaffningsvärde	222 945	174 398	24 507	22 325
Investering				
Kapitaltillskott	5 750	222 945	673	26 041
Avyttring	-	-	-	-
Nedskrivningar	-5 750	-174 398	-673	-20 371
Omräkningsdifferens	-	-	2 575	-3 488
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	222 945	222 945	27 082	24 507

Not 25 - Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Säkerhet för skuld till kreditinstitut	0	0	0	0
Garanti för kreditkort	0	0	0	0
Summa	0	0	0	0
Moderbolaget				
Garanti för kreditkort	0	0	0	0
Summa	0	0	0	0

För den skuld som den amerikanska dotterkoncernen har till Mutual of Omaha Bank på 180 104 TSEK har Dome Energy Inc ställt som säkerhet andelar i dotterbolag. Det koncernmässiga bokförda värdet av nettotillgångarna är på balansdagen negativt.

För den skuld som Moderbolaget har till de fyra brygglänegivarna på tillsammans 40 000 TSEK har Dome Energy AB ställt som säkerhet andelar i dotterbolaget Dome AB Inc. Det koncernmässiga bokförda värdet av nettotillgångarna är på balansdagen negativt.

Not 26 - Åtaganden och övriga eventalförpliktelser

Åtaganden avseende operationell leasing - där koncernbolag är leasetagare

Koncernen hyr ett antal lokaler och kontor enligt uppsägningsbara operationella leasingavtal. Hyresavtalen har olika villkor, indexklausuler och rätt till förlängning. Koncernen leasar också olika slags maskiner och andra tekniska anläggningar enligt uppsägningsbara leasingavtal. Uppsägningstiden för koncernen avseende dessa avtal är 1 månad så de tas inte upp nedan. Framtida minimumleaseavgifter för samtliga hyresavtal är:

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	901	970	109	107
-Hyresavtal maskiner mm	-	507	-	56
Mellan 1-5 år	776	1 847	94	203
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	1 677	3 325	204	365
Moderbolag				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	21	70	3	8
-Hyresavtal maskiner mm	-	-	-	-
Mellan 1-5 år	-	-	-	-
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	21	70	3	8

27 – Bolagsstruktur

	Bolags- typ	Säte	Org. Nr	Ägare/Ägarandel	Resultat		Eget Kapital	
					TSEK	TUSD (Ej reviderade)	TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Moderbolag								
Dome Energy AB	Aktie- bolag	Stockholm, Sverige	556533-0189		-22 169	-2 597	154 557	18 775
Dotterbolag								
Dome Energy Inc	Corp.	Texas, USA	76-0667500	Dome Energy AB (100%)	-9 802	-1 148	-192 115	-23 337
Benchmark Assets Company	Corp.	Texas, USA	74-1998303	Dome Energy Inc (100%)	12 167	1 425	-64 022	-7 777
Benchmark Assets II Company	Corp.	Texas, USA	76-0667014	Dome Energy Inc (100%)	-	-	-	-
Benchmark Oil & Gas Company	Corp.	Texas, USA	74-2132386	Dome Energy Inc (100%)	10 673	1 250	93 600	11 370
COMQ Services, LLC	LLC	Texas, USA	46-3153196	Dome Energy Inc (100%)	-	-	-	-
Gas Holdings, Inc.	Corp.	Wyoming, USA	26-2345622	Gas Ventures LLC (100%)	-	-	-	-
Gas Ventures LLC	LLC	Wyoming, USA	84-1402376	Dome Energy Inc (100%)	7 539	883	44 248	5 375
KYTX Drilling Company, LLC	LLC	Kentucky, USA	20-4981041	Dome Energy Inc (100%)	-	-	-	-
KYTX Oil and Gas, LLC	LLC	Kentucky, USA	26-2665539	Dome Energy Inc (100%)	3 390	397	15 287	1 857
KYTX Pipeline, LLC	LLC	Kentucky, USA	20-5584312	Dome Energy Inc (100%)	68	8	-5 145	-625
VistaTex Energy LLC	LLC	Delaware, USA	27-3516322	Dome Energy Inc (100%)	15 556	1 822	14 530	1 765
Dome AB Inc	Corp.	Texas, USA	80-2584723	Dome Energy AB (100%)	-8 162	-956	-7 870	-956
Ginger Oil Company	Corp.	Texas, USA	76-0040293	Dome Energy AB (100%)	-10 886	-1 275	-3 795	-461
Sycamore Oil & Gas, Inc	Corp.	Texas, USA	82-4674954	Dome Energy AB (100%)	-	-	-	-

Corp. = Corporation

LLC = Limited Liability Company

Not 28 – Ej kassaflödespåverkande poster

	2017	2016	2017	2016
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Realisationsresultat	6 677	6 233	782	728
Verkligt värdeförändringar på derivatinstrument	2 621	-	307	-
Övrigt	-5 328	4 218	-624	493
	3 970	10 451	465	1 221
Moderbolaget				
Valutakursdifferenser	-6 588	3 650	-772	426

Not 29 – Finansiell ställning och fortsatt drift

Domes balansomslutning ökade från 343 529 TSEK per 31 december 2016, till 514 099 MSEK per 31 december 2017. Detta huvudsakligen beroende på att tidigare nedskrivningar av oljetillgångarna kunde återföras baserat på starka reservrapporter, vilket ökade den balansposten med 230 373 TSEK. Förvärv är en annan orsak till högre oljetillgångar.

Dome har påverkats positivt under 2017 av stärkta priser på olja & gas. Dome har under våren 2018 omförhandlat bankavtalet med den största långivaren, Mutual of Omaha Bank, och därigenom erhållit bättre villkor och också kunnat lösa del av de brygg-lån som togs upp för att kunna köpa tillgångar i Illinos Basin.

Likvida medel uppgår till 5 170 TSEK per 31 december 2017 jämfört med 30 242 TSEK föregående år.

Samtliga räntebärande skulder ligger som kortfristiga på balansdagen eftersom de antingen förfaller under 2018 eller så är det som i fallet med kreditfaciliteten hos Mutual of Omaha att Bolaget har brutit mot lånevillkoren och enligt IFRS måste redovisa skulden som kortfristig. I övrigt är det små förändringar i balansräkningen under året.

Lånevillkoren avseende lånen hos Mutual of Omaha Bank var brutna på balansdagen och skälen till att villkoren bröts var att resultatutvecklingen i Dome Energy Inc under slutet på 2017 inte var i nivå med villkoren samt likviditetsbrist i nämnda bolag. Dome Energy Inc har omförhandlat sitt bankavtal med Mutual of Omaha Bank den 14 februari, 2018. Se även not 30.

Nettoskuldsättningen var 303 499 TSEK per 31 december 2017 att jämföra med 294 521 TSEK föregående år, en ökning med 8 978 TSEK. Ökningen förklaras i huvudsak av mindre likvida medel på balansdagen.

Kassaflödet i den operativa verksamheten har genom strukturerade insatser förbättrats avsevärt och den löpande verksamheten, exklusive investeringar beräknas framdeles generera ett positivt kassaflöde efter den prisuppgång som förevarit på olja & gas under den senaste tiden. Även om prissäkring kan ske av vissa volymer och priser så är Bolagets intjäningsförmåga i ett längre perspektiv starkt beroende av utvecklingen av marknadspriserna för olja & gas, vilket är en osäkerhetsfaktor.

Den skuld som Bolaget hade till den största aktieägaren Range Ventures LLC uppgick på balansdagen till 24 132 TSEK, och löper till 15 januari 2018 till en fast ränta om 8% har under våren 2018 kvittats till aktier och teckningsoptioner.

Bolagets skuld till Bustein AS, som på balansdagen uppgick till 24 132 TSEK och som löper till 15 januari 2018 till en fast ränta om 8% har i februari 2018 kvittats till aktier och teckningsoptioner.

Bolagets skuld till Petrus AS, som på balansdagen uppgick till 13 604 TSEK och som löper med 10% ränta till 10 februari 2018, har i februari 2018 kvittats till aktier och teckningsoptioner.

Bolagets skuld till Kvalitena AB, som på balansdagen uppgick till 20 000 TSEK och som löper med 30% ränta till 28 februari 2018, har i februari 2018 kvittats till aktier och teckningsoptioner.

Bolagets skuld till Gabrielsson Invest AB, som på balansdagen uppgick till 10 000 TSEK och som löper med 30% ränta till 28 februari 2018, har återbetalts i mars 2018.

Bolagets skuld till Trention AB som på balansdagen uppgick till 10 000 TSEK och som löper med 30% ränta 28 februari 2018, har återbetalts i mars 2018.

De nyförvärvade tillgångarna beräknas medföra ett positivt operationellt kassaflöde vid nuvarande oljeprisinivå.

Styrelsen har för avsikt att helt eller delvis finansiera Moderbolagets behov av kassatillskott för de löpande utgifterna från det operativa kassaflödet i USA. Dome Energy AB har också erhållit en likviditetgaranti från Petrus AS, ett bolag under kontroll av styrelseledamoten Petter Hagland. Om behov uppstår, kommer Petrus AS att tillhandahålla den likviditet som behövs för att säkerställa Moderbolagets behov av rörelsekapital i Sverige.

Styrelsen bedömer, även med beaktande av de osäkerhetsfaktorer som framgår ovan, att det finns realistiska alternativ för koncernens fortsatta långfristiga finansiering och att förutsättningar för fortsatt drift kan anses säkerställd.

Not 30 - Händelser efter balansdagen

Dome Energy startade sitt andra borrhprogram i Illinois Basin i början av 2018. Sex nya brunnar har borrats, färdigställda och satt i produktion. Dome Energy har också genomfört en försäljning av icke kärn-tillgångar och har sålt sitt ägande i en producerande brunn i Louisiana. Alla intäkter har använts till avbetalning av skulder.

Moderbolagets har kvittat skulder, som vid årsskiftet uppgick till 87 281 TSEK inklusive upplupen ränta, mot aktier och teckningsoptioner i moderbolaget. Denna kvittningsemission genomfördes i februari 2018 och kvittningskursen var 0,65 kr per aktie.

Dome Energy har omförhandlat sitt bankavtal med Mutual of Omaha Bank i februari, 2018 och omstrukturerat sina korta skulder. Brygglånen, inklusive ränta, om 21 508 TSEK har återbetalts. Det nya avtalet innebär bland annat att första period med s.k. co-venat-genomgång är per 30 juni 2018, och amorteringar planeras starta i slutet av kvartal 1 2019.

Dotterbolaget Dome AB Inc har under maj 2018 tecknat leasingavtal och kontrakt på mer än 2 000 hektar mineralrättigheter i Illinois Basin. Den nya arealen omfattar mer än 100 borrh-platser med en kombination av bevisade, sannolika och möjliga reserver. Varje potentiell brunn antas ha en total produktion om 45 000-75 000 fat.

Not 31 – Effekter ändrade redovisningsprinciper

Inga ändrade redovisningsprinciper har tillämpats som påverkat föregående år och jämförelsesiffror.

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 moderbolagets ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderföretaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 31 maj 2018

Pål Mørch
VD och styrelseledamot

Håkan Gustafsson
Styrelseordförande

Mats Gabrielsson
Styrelseledamot

Petter Hagland
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 31 maj 2018.
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Bo Lagerström
Auktoriserad revisor

För mer information vänligen kontakta:

Pål Mørch, CEO

Tel: +1 713 385 410

E-mail: pm@domeenergy.com

Adress:

Dome Energy AB (publ)

Engelbrektsgatan 9-11,

114 32 Stockholm, Sweden

www.domeenergy.com

Om Dome Energy

Dome Energy AB. är ett oberoende olje- och gasbolag listad på Nasdaq First North i Sverige (Kortnamn: [DOME](#)). Mangold Fondkommission är Bolagets Certified Adviser. Huvudkontoret ligger i Houston, Texas, och bolaget inriktar sig på utveckling och produktion av olje- och gastillgångar på land i USA. För mer information besök www.domeenergy.com.

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Dome Energy AB (publ), org.nr 556533-0189

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Dome Energy AB (publ) för år 2017. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 14-52 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2017 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2017 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 2-13. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

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

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser

att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

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

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Dome Energy AB (publ) för år 2017 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

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

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



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

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Stockholm den 31 maj 2018

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Bo Lagerström
Auktoriserad revisor