



DOMÉ ENERGY

ÅRSREDOVISNING 2018

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), 556533-0189, 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 har fortsatt med övergången till skiffertillgångar under 2018. Vi har lyckats borra 8.5 brunnar och färdigställt 7 av dem. Detta var något lägre än de 12 brunnar som var vårt mål. Vi fattade beslutet att dra ner på utvecklingen under oktober månad när vi började se ett fallande oljepris. Runt jul låg oljepriset på \$42 WTI per fat och hade då fallit från nivåer på över \$76 fatet under början av oktober. Vid utvinning ur skiffertillgångar, där produktionen är som högst i början för att sedan kraftigt avta, är det oerhört viktigt att vi använder våra hedgar rätt och börjar produktionen av olja när tidpunkten är som bäst. Om utvinningen av olja ur en brunn påbörjas när oljepriset är lägre än \$50 fatet så kan det ta år för oss att få brunnen lönsam. Om vi istället påbörjar oljeproduktionen när oljepriset är högre än \$65-70 fatet så har vi fått tillbaka våra investeringskostnader på mindre än ett år. Senaste tidens utveckling av tekniken för fracking kan förbättra våra resultat ytterligare. Vi arbetar nära övriga producenter vilka har implementerar dessa nya tekniker på ett framgångsrikt sätt.

Vårt fortsatta fokus ligger i utvecklingen av Illinios Basin, och vi har flyttat vår driftschef till Indiana under 2018. Med en lokal närvaro så kan vi bättre utvärdera våra möjligheter, både tekniskt och geografiskt. Vi har påbörjat samarbetet kring vår första delägda brunn genom ett deltagande till 50%. Inledningsvis är resultaten mycket lovande och vi hoppas på ökade möjligheter till ägande i detta område.

Våra finanser är under en process av refinansiering. Vi har fört diskussioner med flertalet finansiärer och känner oss trygga i att vi kommer hitta en långsiktig lösning för Dome.

Nyckeln till utvinning ut skiffertillgångar är att ha ett kassaflöde som möjliggör fortsatt utveckling. Vi arbetar ständigt med att försöka uppnå denna nivå på kassaflödet men har tyvärr inte lyckats helt ännu beroende på omständigheter utanför vår påverkan. Med tillgångar på över 150 brunnar så har vi potential att mångdubbla vår produktion och att utveckla brunnarna under minst 12 år framöver. 12 brunnar per år är ett offensivt mål men vårt syfte är att påbörja detta program under kommande sensommar. För att kunna finansiera detta behöver vi sälja några av våra största gasproducerande brunnar och likaså erhålla finansiering. Vi har sålt av en del areal och brunnar med låg marginal utanför Illinois Basin men arbetar med fortsatt försäljning.

Finansiell ställning och fortsatt drift

Våra lån är under refinansiering. Domes kreditfacilitet med den nuvarande banken, Mutual of Omaha Bank har förfallit. Mutual of Omaha Bank planerar också för en avveckling av sin avdelning för utlåning till oljeverksamhet vilket innebär att Dome måste flytta lånen till en annan institution. Vi har fört, och för, diskussioner med flertalet finansiärer och vi är övertygade om att finna en långsiktig lösning. Vi har ett bra förhållande med vår nuvarande bank och de kommer ge oss tid att hitta en ny finansiär. Det finns en viss risk att banken önskar att vi säljer tillgångar för att avbetala vår skuld, men utifrån våra samtal så bedömer vi denna risk som liten i dagsläget.

Bankerna är mycket mer försiktiga än tidigare, beroende på volatila oljepriser. Å andra sidan finns det andra finansiella institutioner som är mer villiga att erbjuda finansiering än tidigare. Vår uppfattning är att värdet på vår produktion överstiger värdet på våra skulder. Våra icke producerande tillgångar har ett stort värde och en ny kredit kommer kräva att vi utvecklar dessa inom närmsta åren. Vi arbetar nu för att hitta en långsiktig samarbetspartner med en facilitet som tillåter oss tillväxt med hela vår tillväxtpotential. Vårt mål är att ha en ny kreditfacilitet på plats under slutet av sommaren 2019.

Paul Mørch, VD
Houston, USA, i maj 2019

Tillgångar och operativ verksamhet

Dome Energy har en produktionskapacitet på en nivå om 820 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. Produktionen 2018 är något lägre beroende på försäljning av tillgångar såsom King's Bayou och flertalet andra gastillgångar i Texas. Förutom försäljning av bolagets tillgångar har Dome stängt delar av produktionen i Wyoming under perioder av låga oljepriser.

Indiana – Illinois Basin

De, under 2017 förvärvade, Illinois Basin-tillgångarna har vuxit till att innefatta 3 500 tunnland av produktiv mark. Dome opererade på balansdagen 42 brunnar i Illinois Basin. Bolaget har ett lager av bormöjligheter om ca 110 brunnar i den bästa delen av Mississippi Lime området. Oljan säljs lokalt med en liten rabatt mot WTI. Reservoiren hittas vanligtvis på 3 000 till 4 000 fots djup, vilket tillsammans med lokala entreprenörer, 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, var främst en portfölj med icke-operativa tillgångar, i Arkansas, Texas och Louisiana, som producerade omkring 35 fat oljeekvivalenter per dag. Dessa tillgångar har avyttrats under 2018.

Texas – Concorde Dome och Orange

Concord Dome och Orangefältet är historiska saltdomer som har genomgått många utvecklingsfaser. Med användning av modern teknik, såsom t ex seismisk data i 3D, gör Dome bedömningen att det finns signifikanta värden att utvinna från dessa fält. Dome har nyligen sålt den del av Orange som har utvecklats mest, där den högsta risken för kraftigt reducerad produktion finns och där bibehållandet av borrhättigheter blir kostsamt. Dome planerar för att återta ett flertal brunnar i produktion under 2019 och om oljepriset stiger även påbörja ett borrprogram och ett ombyggnadsprogram.

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.

Med senaste tidens oljeprisökning planerar Dome att återta ett antal brunnar i produktion i Wyoming och förväntar sig en ökning av produktionen med 75 fat per dag under maj 2019.

Reserver och produktion

Reserver

Dome Energys totala bevisade reserver per den 31 december, 2018 uppgick till 6,8 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) värderade till 1 481 759 TSEK icke diskonterat och till 719 728 TSEK diskonterat (se tabell 1). De bevisade producerande reserverna utgjorde 1,8 miljoner fat oljeekvivalenter värderat till 283 609 TSEK icke diskonterat och till 167 568 TSEK diskonterat. Bevisade utvecklade icke-producerande reserver stod för 1,2 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 293 906 TSEK icke diskonterat och till 148 569 TSEK diskonterat. Bevisade utvecklade reserver utgjorde 3,9 miljoner fat oljeekvivalenter värderade till 904 243 TSEK icke diskonterat och till 403 590 TSEK diskonterat.

Dome Energys möjliga reserver per den 31 december, 2018 uppgick till 736 050 fat oljeekvivalenter (MMboe) värderade till 155 091 TSEK icke diskonterat och till 64 008 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 och ett enhetspris på både olja och gas som baserats på NYMEX forward curve per 31 december 2018.

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

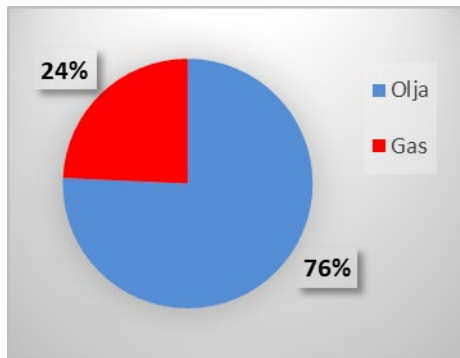
Tabell 1 – Bevisade reserver

	Producerande utvecklade reserver	Utvecklade icke producerande reserver	Utvecklade reserver	Summa bevisade reserver	Värde per aktie SEK
Olja, fat	816 180	671 100	3 479 910	4 967 190	
Gas, miljoner kubikfot	5 724 590	2 924 010	2 321 320	10 969 920	
NGL, fat oljeekvivalenter	-	-	-	-	
Totalt, fat oljeekvivalenter	1 770 278	1 158 435	3 866 797	6 795 510	
Odiskonterat värde, TSEK	283 609	293 906	904 243	1 481 759	200,73
Diskonterat värde @9% TSEK	167 568	148 569	403 590	719 728	97,50
Odiskonterat värde, TUSD	31 614	32 762	100 796	165 172	22,38
Diskonterat värde @9% TUSD	18 679	16 561	44 988	80 228	10,87

Tabell 2 – Möjliga reserver och summa reserver

	Möjliga reserver	Summa bevisade och möjliga reserver	Värde per aktie SEK
Olja, fat	736 050	5 703 240	
Gas, miljoner kubikfot	-	10 969 920	
NGL, fat oljeekvivalenter	-	-	
Totalt, fat oljeekvivalenter	736 050	7 531 560	
Odiskonterat värde, TSEK	155 091	1 636 850	221,74
Diskonterat värde @9% TSEK	64 008	783 735	106,17
Odiskonterat värde, TUSD	17 288	182 460	24,72
Diskonterat värde @9% TUSD	7 135	87 363	11,84

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. Domes nettoproduktionsandel efter royalties uppgår till ca 75% av bruttoproduktionen.

Bolagets ledning och organisation

Styrelsen för Dome Energy har bestått av fem medlemmar sedan årsstämman 2018: Håkan Gustafsson, styrelseordförande, Mats Gabrielsson, styrelsemedlem, Petter Hagland, styrelsemedlem, Knut Pousette, styrelsemedlem och Paul Mørch VD och styrelsemedlem. Mats Gabrielsson har valt att utträda ur styrelsen per 27 mars 2019. 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 informerad 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.

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.
- Styrelsen fastställer årligen en skriftlig instruktion till VD.

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 Styrelsen finner lämpligt.
- 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.

Under 2018 har Styrelsen haft 8 möten.

Datum:	Deltagare
2 januari	3/4
11 januari	2/4
20 juni	4/4
20 juni	5/5
20 juni	5/5
28 augusti	4/5
14 september	5/5
5 december	5/5

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 borsregler.

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.

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 slutsatser och iakttagelser kring utfallet av revisionen.

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
- Knut Pousette, styrelseledamot
- Petter Hagland, styrelseledamot
- Paul Mørch, styrelseledamot och VD

Styrelsens arbete under 2018

Dome Energys styrelse har haft åtta styrelsemöten under 2018. Dessa möten har huvudsakligen behandlat framtida finansiering samt möjliga affärer. Vi har fortsatt enligt samma strategi som tidigare vilket innebär att avveckla tillgångar som inte tillhör vår kärnverksamhet samt och fokusera på en utveckling av våra tillgångar i Illinois Basin.

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 VD 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 483 aktier i Dome Energy AB per 2018-12-31.

Knut Pousette

Styrelseledamot sedan 2018.
Född 1972.

Knut Pousette har en civilekonomexamen från Lunds Universitet i Lund.

Knut Pousette är VD för Kvalitena AB.

Knut Pousette har bred erfarenhet från fastighets- och finansbranschen och har arbetat som förvaltningskonsult med företagsfinansiering och transaktioner. Tidigare var han ordförande för D. Carnegie & Co AB (publ).

Knut Pousette har AB 34 000 aktier i Dome Energy AB per 2018-12-31.

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 2 159 728 aktier i Dome Energy AB per 2018-12-31.

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 äger 235 000 aktier i Dome Energy AB per 2018-12-31.

Bolagsledning

Paul Mørch	Verkställande direktör
Marianne Brandt	CFO/Vice verkställande direktör t o m 2018-11-30
Charlotta Nicander	CFO/Vice verkställande direktör fr o m 2018-12-01
Victoria Allen	Vice verkställande direktör Dome Energy Inc
Alan Cooke	Teknisk- och operativ chef

Revisor

Vid årsstämman 2018 valdes Öhrlings 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 dem med administrativ service och viss finansiering.

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 förpliktigad 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 borrhning 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 1 februari 2018 där det beslutades att emittera 129 793 793 aktier genom kvittning och att emittera 129 793 793 teckningsoptioner och att anta en ny bolagsordning och sänka det högsta tillåtna antalet aktier. Skulder motsvarande MUSD 10,7 kvittades.
- Dome Energy startade sitt andra borrprogram i Illinois Basin. Detta nya program innehåller sex brunnar som borras i en följd. Resultatet för brunnarna är positivt.
- Dome Energy rapporterade försäljning av icke-kärntillgångar och ingick ett avtal och sålde sitt ägande i en producerande brunn i Louisiana. Alla intäkter användes för utveckling i Illinois Basin samt avbetalning av skulder.
- Dome Energy har omförhandlat sitt bankavtal den 14 februari, 2018 och omstrukturerat sina korta skulder.
- Årsstämma hölls den 20 juni 2018 och Knut Pousette invaldes som ny ledamot till styrelsen. Det beslutades också att göra en omvänd split 1:50 och därför antogs en ny bolagsordning med ett lägre antal aktier.

Andra halvåret

- Den omvända spliten 1:50 genomfördes under juli 2018.
- Dome Energy har meddelat att arbete har påbörjats på den första platsen för höstens borrprogram.
- Dome Energy har ingått låneavtal om totalt cirka 46 MSEK och riktar emission av 1,226,667 teckningsoptioner, med avvikelse från aktieägares företrädesrätt, förutsatt extra bolagsstämmas godkännande för att möjliggöra för ett stort borrprogram.
- Dome Energy har avyttrat icke-kärntillgångar samt genomfört kostnadsbesparingsprogram i hela organisationen.
- Under andra halvåret har produktionen inledningsvis legat i linje med förväntningarna. Under senare delen ökade dock produktionen och var något högre än förväntat varav en stor del av ökningen varit hänförlig till de två första brunnarna som startats upp under hösten.
- Nettoförlusten hänförlig till nedskrivningar av våra reserver 2018 beror på lägre oljepriser och förändrade antaganden vid nedskrivningsprövningen av ett antal av våra tillgångar.

Händelser efter balansdagen

- Produktionen under januari till mars har minskat, dels beroende på väderförhållanden men också på en naturlig minskning av produktionen i befintliga brunnar samt försäljning av tillgångar som inte tillhör kärnverksamheten.
- Dome har stängt ett antal mindre brunnar i Arkansas, Oklahoma och Texas. Produktionen i dessa brunnar var cirka 74 BOEPD och försäljningen av brunnarna har minskat skulderna med mer än \$2.2mm; dels genom att försäljningsintäkten använts för att betala av skulder och dels skuldeftergifter hos långgivaren.
- Per 27 mars 2019 lämnade Mats Gabriellsson bolagets styrelse.

Dome Energys finansiering och fortsatta drift.

Dome har under året fortsatt sitt kostnadsbesparande program i organisationen. Verksamheten genererar ett positivt kassaflöde, men vi behöver fortsätta vår utveckling under 2019. Vi har en stor utvecklingsbar tillgång som vi ämnar fortsätta utveckla. Bolaget kommer dock fortsatt att vara starkt beroende av prisutvecklingen för olja och gas vilket är en osäkerhetsfaktor.

Våra lån är under refinansiering. Domes kreditfacilitet med befintlig bank, Mutual of Omaha bank har förfallit. Mutual of Omaha Bank planerar också för en avveckling av sin avdelning för utlåning till oljeverksamhet vilket innebär att Dome måste flytta lånen till en annan institution. Vi har fört, och för, diskussioner med flertalet finansierare och vi är övertygade om att finna en långsiktig lösning. Vi har ett bra förhållande med vår nuvarande bank och de kommer ge oss tid att hitta en ny finansierare. Det finns en risk att banken önskar att vi säljer tillgångar för att avbetala vår skuld men utifrån våra samtal så bedömer vi denna risk som liten i dagsläget.

Bankerna är mycket mer försiktiga än tidigare, beroende på volatila oljepriser. Å andra sidan finns det andra finansiella institutioner som är mer villiga att erbjuda finansiering än tidigare. Vår uppfattning är att värdet på vår produktion överstiger värdet på våra skulder. Våra icke producerande tillgångar har ett stort värde och en ny kredit kommer kräva att vi utvecklar dessa inom närmsta åren. Vi arbetar nu för att hitta en långsiktig samarbetspartner med en facilitet som tillåter oss tillväxt med hela vår tillväxtpotential. Vårt mål är att ha en ny kreditfacilitet på plats under slutet av sommaren 2019 och kunna borra tillräckligt med brunnar så att vi når ett kassaflöde som täcker bolagskostnader, investeringar och vårt borrhprogram.

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

Finansiell och operativ översikt

	2018	2017	2016	2015	2014
Operativt					
Bruttoproduktion, tusen fat oljeekvivalenter	255,5	278,2	205,6	389,6	231,3
Genomsnittlig produktion per dag, oljeekvivalenter	700	762	560	1 082	633
Bevisade reserver (1P), tusen fat oljeekvivalenter	6 795,5	6 650,5	4 463,2	5 025,5	5 072,5
Aktier*					
Antal utestående aktier	7 381 729	4 785 853	688 039	688 039	680 039
Antal utestående aktier efter utspädning	7 381 729	4 785 853	688 039	688 039	680 039
Genomsnittligt antal utestående aktier	7 075 913	3 686 561	688 039	687 425	352 214
Genomsnittligt antal utestående aktier efter utspädning	7 075 913	3 686 561	688 039	687 425	352 214
Anställda					
Antal anställda vid periodens slut	12	16	16	20	24

	2018	2017	2016	2015	2014	2018	2017	2016	2015	2014
	<i>TSEK</i>					<i>TUSD (Ej reviderade)</i>				
Resultat										
Nettoomsättning	85 548	67 441	36 865	63 203	55 148	9 842	7 899	4 306	7 493	8 827
Totala intäkter	98 109	84 191	36 565	109 914	125 424	11 287	9 861	4 271	13 031	20 077
EBITDA	-13 831	5 811	-32 016	6 814	73 599	-1 591	681	-3 740	808	11 781
Rörelseresultat	-146 551	160 378	-69 941	-426 106	42 203	-16 860	18 784	-8 169	-50 516	6 755
Nettoreultat	-158 292	135 776	63 369	-424 558	44 143	-18 211	15 902	7 402	-50 333	7 066
Resultat per aktie	-22,37	36,83	92,1	-617,6	125,33	-2,57	4,31	10,76	-73,22	20,06
Avkastningsmått										
Räntabilitet på eget kapital, %	neg.	121,7%	neg.	neg.	30,4%	neg.	121,7%	neg.	neg.	37,0%
Räntabilitet på tillgångar, %	neg.	26 4%	18,4%	neg.	10,8%	neg.	26 4%	18,4%	neg.	13,2%
Finansiell ställning										
Soliditet, %	8,8%	21,7%	neg.	neg.	34,6%	8,8%	21,7%	neg.	neg.	34,6%
Totala tillgångar	409 212	514 099	343 529	384 141	724 750	45 615	62 450	37 762	45 992	92 778
Räntebärande skulder	271 029	308 669	324 763	453 368	381 043	30 212	37 495	35 700	54 280	48 779
Nettoskuld	261 581	303 499	294 521	448 644	363 838	29 109	36 867	32 375	53 714	46 576
Eget kapital	35 995	111 607	-137 531	-178 667	250 553	4 012	13 557	-15 118	-21 391	32 074
Kassaflöde från investeringsverksamhet	-30 199	-49 086	-2 843	-60 322	-332 972	-3 474	-5 749	-332	-7 151	-54 099
Eget kapital per aktie	4,9	23,3	-199,9	-259,7	368,4	0,5	2,8	-22,0	-31,1	47,2

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.

* Omräknat för samtliga perioder med hänsyn till den omvända split 1:50 som gjordes i juli 2018.

Koncernens resultat 2018

Under 2018 uppgick produktionen till 255 513 fat oljeekvivalenter (278 166) motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 700 fat oljeekvivalenter (762).

Den minskade produktionen jämfört med föregående år är till största del hänförlig försäljning av tillgångar i Kings Bayou, Freeman Gas Unit, and McCutchen.

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 85 584 TSEK (67 441).

Nettoreultatet från realiserade prissäkringar av olja och gas är i år en förlust på -1 764 TSEK (453). Orealiserad vinst från prissäkringsportföljen uppgår till 8 171 TSEK (-2 621).

Bruttoresultat från produktionsverksamheten, motsvarande intäkter från olje- och gasförsäljning inklusive realiserade prissäkringar efter operativa kostnader uppgick till 49 554 TSEK (20 810) med en bruttomarginal om 54% (32%).

EBITDA uppgick till -13 831 TSEK (5 811) TSEK.

Av- och nedskrivningar uppgick till -132 719 TSEK (154 567) varav nedskrivningar uppgick till -111 526 TSEK (-12 228) och återföringar av tidigare nedskrivningar uppgick till 9 007 TSEK (230 373). Finansnettot uppgick till -8 925 TSEK (-24 159). Bolagsskatten uppgick till -2 816 TSEK (-443) varav -0 TSEK (-1) i Sverige. Nettoresultatet uppgick till -158 292 TSEK (135 776).

Koncernens finansiella ställning

Per den 31 december 2018 uppgick likvida medel till 9 448 TSEK (5 170). Omsättningstillgångar uppgick till 29 835 TSEK (21 015). Olje- och gastillgångar klassificerade som immateriella anläggningstillgångar uppgick till 364 252 TSEK (477 550).

Långfristiga räntebärande skulder uppgick på balansdagen till 33 280 TSEK (0) och kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 237 749 TSEK (308 669). De reservbaserade kreditfaciliteterna uppgick till 240 871 TSEK (198 627) per 31 december 2018 vilket gav en utnyttjad kredit om 0 TSEK (58). Eftersom lånevillkoren avseende lånet till Mutual of Omaha Bank var brutna per balansdagen redovisas lånet som kortfristigt enligt reglerna i IFRS. Kortfristiga derivatinstrument bestående av prissäkringar av WTI, Brent och naturgas värderades till 6 621 TSEK (-2 527). Kortfristiga derivatinstrument bestående av teckningsoptioner värderades till -3 689 TSEK (0).

Eget kapital uppgick till 35 995 TSEK (111 607) vilket ger en soliditet på 8,8% (21,7).

Vinstdisposition

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

	2018	2018
	<i>TSEK</i>	<i>TUSD (Ej reviderade)</i>
Överkursfond	390 438	43 522
Balanserat resultat	-226 997	-25 303
Årets resultat	-9 400	-1 048
Summa	154 041	17 171
Styrelsen föreslår att balanserade vinstmedel disponeras enligt följande:		
Överförs i ny räkning	154 041	17 171
Summa	154 041	17 171

Aktieinformation

Aktier och aktiekapital

Dome Energys aktiekapital uppgick till 36 909 TSEK per 31 december 2018 och antalet utestående aktier uppgick till 7 381 729 med ett kvotvärde om 5 SEK per aktie. Samtliga utestående aktier är stamaktier med samma rösträtt och rätt i Bolagets tillgångar och resultat. Enligt bolagsordningen per 31 december 2018 ska aktiekapitalet minst uppgå till 23,9 MSEK och maximalt uppgå till 95,7 MSEK med minst 7 381 729 aktier och högst 29 526 916 aktier.

Vid utgången av 2018 fanns det 1 226 667 utestående optioner.

Historik över aktier och aktiekapital

			Ökning/ minskning av aktier	Ökning/minsk- ning av aktiekapi- tal (SEK)	Totalt utestå- ende aktier	Totalt aktie- kapital (SEK)	Kvot- värde per aktie (SEK)
1996	24/7/1996	Grundande av bolaget	3 000	300 000	3 000	300 000	100,00
	26/7/1996	Emission av nya aktier	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 aktieka- pital 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
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
2018	12/2/2018	Kvittningsemission	129 793 793	12 979 379	369 086 429	36 908 643	0,10
	29/6/2018	Emission av nya aktier	21	2	369 086 429	36 908 643	0,10
	4/7/2018	Omvänd split (1:50)	-361 704 721	0	7 381 729	36 908 645	5,00

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 2018.

Största aktieägarna

Lista över största aktieägare per 29 mars 2019.

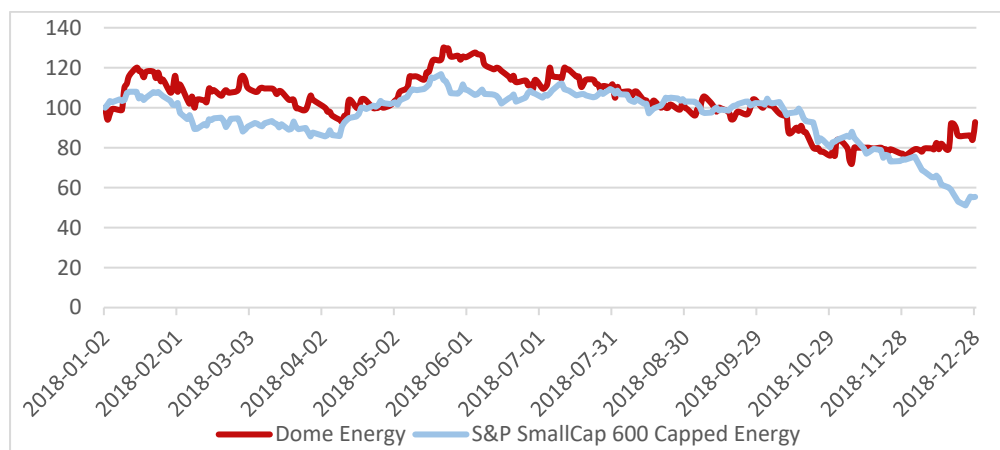
Aktieägare	Antal aktier	% av kapital/röster
Petrus AS	2 159 728	29,3%
Kvalitena AB	1 735 794	23,5%
Gabrielsson Invest AB	511 097	6,9%
Mikael Fellbrant	386 435	5,2%
Middelborg Invest AS	339 041	4,6%
Avanza Pension	302 246	4,1%
Paul Mørch	235 000	3,2%
Jula AB	122 669	1,7%
Deutsche Bank (Suisse) S.A.	83 875	1,1%
Ivan Fellbrant	74 750	1,0%
Totalt 10 största aktieägarna	5 950 635	80,6%
Övriga aktieägare	1 431 094	19,4%
Totalt	7 381 729	100,0%
Totalt svenska aktieägare	4 166 857	56,4%
Totalt utländska aktieägare	3 214 872	43,6%

Domes aktie

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 171,3 MSEK den 31 december, 2018. Dome har cirka 2 300 aktieägare per 31 mars 2018.

Under 2018 har Bolagets marknadsvärde ökat från 114,9 MSEK till 171,3 MSEK. Aktiekursen har sjunkit från 25 SEK per aktie till 23,2 SEK per aktie. Den högsta stängningskurs var 32,5 SEK per aktie och den lägsta stängningskursen var 18,0 SEK per aktie. Aktiekursen är omräknad för samtliga perioder med hänsyn till den omvända split 1:50 som gjordes i juli 2018.

Dome aktiekurs 2018



Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning

	Not	2018	2017	2018	2017
		TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Nettoomsättning	4	85 548	67 441	9 842	7 899
Övriga rörelseintäkter	5	6 155	18 918	708	2 216
Realiserade och orealiserade värdeförändringar från derivat	6	6 406	-2 168	737	-254
Summa		98 109	84 191	11 287	9 861
Operativa kostnader		-42 400	-44 463	-4 878	-5 208
Övriga externa kostnader	7, 8	-54 005	-20 071	-6 213	-2 351
Personalkostnader	8	-15 535	-13 846	-1 787	-1 622
Av- och nedskrivningar	12, 13	-132 719	154 567	-15 269	18 103
Rörelseresultat		-146 551	160 378	-16 860	18 784
Finansiella intäkter	10	12 801	5 051	1 473	592
Finansiella kostnader	10	-21 727	-29 210	-2 500	-3 421
Finansnetto		-8 925	-24 159	-1 027	-2 830
Resultat före skatt		-155 476	136 219	-17 887	15 954
Skatt	11	-2 816	-443	-324	-52
Årets resultat efter skatt		-158 292	135 776	-18 211	15 902
Årets resultat hänförligt:					
Moderbolagets aktieägare		-158 292	135 776	-18 211	15 902
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-
Summa årets resultat		-158 292	135 776	-18 211	15 902
Resultat per aktie och aktiedata					
Föreslagen utdelning		Ingen	Ingen	Ingen	Ingen
Genomsnittligt antal aktier före utspädning		7 075 913	3 686 561	7 075 913	3 686 561
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		7 075 913	3 686 561	7 075 913	3 686 561
Resultat per aktie före utspädning		-22,37	36,83	-2,57	4,31
Resultat per aktie efter utspädning		-22,37	36,83	-2,57	4,31

Koncernens rapport över totalresultat

	2018	2017	2018	2017
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Årets resultat	-158 292	135 776	-18 211	15 902
Övrigt totalresultat:				
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen:	-	-	-	-
Poster som senare kan återföras resultaträkningen:				
Valutakursdifferenser	12 869	-8 142	1 481	-954
Övriga totalresultat för året, netto efter skatt	12 869	-8 142	1 481	-954
Summa totalresultat för året	-145 423	127 634	-16 730	14 949
Totalt hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-145 423	127 634	-16 730	14 949
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-
Summa totalresultat för året	-145 423	127 634	-16 730	14 949

Koncernens rapport över finansiell ställning

	Not	2018-12-31	2017-12-31	2018-12-31	2017-12-31
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar	12	364 252	477 550	40 603	58 010
Materiella anläggningstillgångar	13	5 750	5 153	641	626
Aktier och andelar i andra företag	14	-	-	-	-
Långfristiga fordringar	15	9 375	10 381	1 045	1 261
Summa anläggningstillgångar		379 377	493 084	42 289	59 897
Omsättningstillgångar					
Kundfordringar	17	10 101	13 912	1 126	1 690
Derivatinstrument	14, 16	6 621	-	738	-
Övriga fordringar		1 157	626	129	76
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	2 508	1 307	280	159
Likvida medel		9 448	5 170	1 053	628
Summa omsättningstillgångar		29 835	21 015	3 326	2 553
SUMMA TILLGÅNGAR		409 212	514 099	45 615	62 450
EGET KAPITAL					
Moderbolagets aktieägare					
Aktiekapital	19	36 909	23 929	4 114	2 907
Övrigt tillskjutet kapital	19	528 690	471 859	58 933	57 319
Reserver		-25 996	-38 884	-2 898	-4 723
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-503 608	-345 297	-56 137	-41 945
Summa eget kapital hänförligt Moderbolagets aktieägare		35 995	111 607	4 012	13 557
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-
Summa eget kapital		35 995	111 607	4 012	13 557
SKULDER					
Långfristiga räntebärande skulder	20, 21	33 280	-	3 710	-
Uppskjutna skatteskulder	11	2 539	2 330	283	283
Övriga långfristiga skulder		673	-	75	-
Övriga avsättningar	22	28 438	37 029	3 170	4 498
Summa långfristiga skulder		64 930	39 359	7 238	4 781
Kortfristiga räntebärande skulder	20, 21	237 749	308 669	26 502	37 495
Leverantörsskulder	21	23 158	18 657	2 581	2 266
Kortfristiga derivatinstrument	14, 16	3 689	2 527	411	307
Övriga kortfristiga skulder	21, 22	27 681	18 520	3 086	2 250
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21, 23	16 010	14 761	1 785	1 793
Summa kortfristiga skulder		308 287	363 133	34 365	44 111
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		409 212	514 099	45 615	62 450

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>TSEK</i>							
Ingående balans per 2017-01-01	3 440	370 844	-30 741	-481 073	-137 531	-	-137 531
<i>Totalresultat</i>							
Årets resultat	-	-	-	135 776	135 776	-	135 776
<i>Övrigt totalresultat</i>							
Valutakursdifferenser	-	-	-8 143	-	-8 143	-	-8 143
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>	-	-	-8 143	-	-8 143	-	-8 143
Summa Totalresultat	-	-	-8 143	135 776	127 633	-	127 633
<i>Transaktioner med aktieägare</i>							
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	-38 884	-345 297	111 606	-	111 606
Ingående balans per 2018-01-01	23 929	471 859	-38 884	-345 297	111 606	-	111 606
<i>Totalresultat</i>							
Årets resultat	-	-	-	-158 292	-158 292	-	-158 292
<i>Övrigt totalresultat</i>							
Valutakursdifferenser	-	-	12 888	-19	12 869	-	12 869
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>	-	-	12 888	-19	12 869	-	12 869
Summa Totalresultat	-	-	12 888	-158 311	-145 423	-	-145 423
<i>Transaktioner med aktieägare</i>							
Nyemission	12 980	57 110	-	-	70 090	-	70 090
Emissionskostnader	-	-279	-	-	-279	-	-279
Summa Transaktioner med aktieägare	12 980	56 831	-	-	69 811	-	69 811
Utgående eget kapital per 2018-12-31	36 909	528 690	-25 996	-503 608	35 994	-	35 994

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 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
Ingående balans per 2018-01-01		2 907	57 319	-4 724	-41 944	13 557	-	13 557
Totalresultat								
Årets resultat		-	-	-	-18 211	-18 211	-	-18 211
<i>Övrigt totalresultat</i>								
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-	-	1 483	-2	1 481	-	1 481
<i>Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt</i>		-	-	1 483	-2	1 481	-	1 481
Summa Totalresultat		-	-	1 483	-18 213	-16 730	-	-16 730
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission		1 447	6 366	-	-	7 831	-	7 831
Emissionskostnader		-	-31	-	-	-31	-	-31
Valutakurs- och omräkningsdifferenser		-239	-4 720	343	4 021	-596	-	-596
Summa Transaktioner med aktieägare		1 208	1 650	343	4 021	7 185	-	7 185
Utgående eget kapital per 2018-12-31		4 114	58 933	-2 898	-56 137	4 012	-	4 012

Koncernens rapport över kassaflöden

	Not	2018	2017	2018	2017
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Löpande verksamheten					
Rörelseresultat före finansiella poster		-146 551	160 378	-16 860	18 784
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:					
- Av- och nedskrivningar	12, 13	129 814	75 806	14 935	8 879
- Återföring tidigare nedskrivna immateriella tillgångar		-	-230 373	-	-26 982
- Övriga icke-kassaflödespåverkande poster	28	35 785	3 970	4 117	465
Summa löpande verksamhet		19 049	9 781	2 191	1 146
Betald skatt		-	-3 700	-	-433
Avyttrade derivat/Erhållen ränta		-	-	-	-
Erlagt ränta		-23 567	-20 703	-2 711	-2 425
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-4 518	-14 622	-520	-1 712
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital					
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga fordringar		3 326	-4 823	383	-565
Minskning(+)/ökning(-) av kortfristiga skulder		9 135	4 050	1 051	474
Summa förändring i rörelsekapitalet		12 461	-773	1 434	-91
Kassaflöde från den löpande verksamheten		7 944	-15 395	914	-1 803
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-591	-1 221	-68	-143
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-62 809	-53 707	-7 226	-6 290
Avyttring av immateriella anläggningstillgångar		36 246	7 112	4 170	833
Ökning/minskning finansiella tillgångar	15	-3 045	-1 270	-350	-149
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-30 199	-49 086	-3 474	-5 749
Finansieringsverksamheten					
Emissioner/nedsättning aktiekapital	19	-279	60 863	-32	7 128
Upptagna lån	20, 21	56 865	-	6 542	-
Amortering		-30 331	-19 593	-3 489	-2 295
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		26 255	41 270	3 021	4 834
Årets kassaflöde		4 000	-23 211	460	-2 719
Likvida medel vid årets början		5 170	30 242	628	3 324
Omräkningsdifferens likvida medel		278	-1 861	-35	22
Likvida medel vid årets slut		9 448	5 170	1 053	628

Moderbolagets resultaträkning

	Not	2018	2017	2018	2017
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Nettoomsättning	9	1 083	943	125	110
Övriga rörelseintäkter	5	18	177	2	21
Summa		1 101	1 120	127	131
Rörelsens kostnader					
Övriga externa kostnader	7, 8	-8 133	-12 119	-936	-1 419
Personalkostnader	8	-2 401	-1 739	-276	-204
Rörelseresultat		-9 433	-12 738	-1 085	-1 492
Resultat från andelar i koncernbolag	10	-1 132	-5 750	-130	-673
Valutakurseffekter	10	2 283	6 588	263	772
Ränteintäkter från koncernbolag	10	1 955	5 590	225	655
Räntekostnader	10	-3 073	-15 858	-353	-1 857
Finansnetto		34	-9 430	4	-1 104
Resultat efter finansiella poster		-9 400	-22 168	-1 081	-2 596
Skatt på årets resultat	11	0	-1	0	0
Årets resultat		-9 400	-22 169	-1 081	-2 597

Moderbolagets rapport över totalresultat

	2018	2017	2018	2017
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Årets resultat	-9 400	-22 169	-1 081	-2 597
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	-9 400	-22 169	-1 081	-2 597
Totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-9 400	-22 169	-1 081	-2 597
Summa årets resultat	-9 400	-22 169	-1 081	-2 597

Moderbolagets balansräkning

	Not	2018-12-31	2017-12-31	2018-12-31	2017-12-31
		<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernbolag	24	239 253	222 945	26 670	27 082
Fordringar hos koncernbolag	9	30 266	39 833	3 374	4 839
Aktier och andelar i andra företag		-	-	-	-
Andra långfristiga fordringar	15	-	41	-	5
Summa finansiella anläggningstillgångar		269 519	262 819	30 043	31 926
Omsättningstillgångar					
Kortfristiga fordringar					
Övriga fordringar		439	66	49	8
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	1 377	122	153	15
Summa kortfristiga fordringar		1 816	188	202	23
Kassa och bank		2 719	3 935	303	478
Summa omsättningstillgångar		4 535	4 123	506	501
SUMMA TILLGÅNGAR		274 054	266 942	30 549	32 427
EGET KAPITAL OCH SKULDER	25				
Eget kapital					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital	19	36 909	23 929	4 114	2 907
Reservfond		24 018	24 018	2 677	2 918
Summa bundet eget kapital		60 927	47 947	6 792	5 824
Fritt eget kapital					
Överkursfond		390 438	333 607	43 522	40 525
Balanserat resultat		-226 997	-204 828	-25 303	-24 881
Årets resultat		-9 400	-22 169	-1 048	-2 693
Summa fritt eget kapital		154 041	106 610	17 171	12 950
Summa eget kapital		214 968	154 557	23 963	18 775
Långfristiga skulder					
Skulder till koncernbolag	9	7 194	1 126	802	137
Övriga långfristiga skulder	20, 21	33 280	-	3 710	-
Summa långfristiga skulder		40 474	1 126	4 512	137
Kortfristiga skulder					
Räntebärande kortfristiga skulder	20, 21	-	101 868	-	12 374
Kortfristiga derivatinstrument	16	14 277	-	1 591	-
Leverantörsskulder	21	731	3 271	81	397
Övriga kortfristiga skulder	21	84	67	9	8
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	3 520	6 052	392	735
Summa kortfristiga skulder		18 612	111 258	2 075	13 515
SUMMA SKULDER OCH EGET KAPITAL		274 054	266 942	30 549	32 427

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 2017-01-01	3 440	24 018	232 592	-120 884	-83 944	55 222
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-83 944	83 944	-
Nedsättning av aktiekapital	-	-	-	-	-	-
Årets resultat	-	-	-	-	-22 169	-22 169
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</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
Ingående balans per 2018-01-01	23 929	24 018	333 607	-204 828	-22 169	154 557
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-22 169	22 169	-
Årets resultat	-	-	-	-	-9 400	-22 169
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	-	-	-	<i>-22 169</i>	<i>12 769</i>	<i>-9 400</i>
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	12 980	-	57 110	-	-	70 090
Emissionskostnader	-	-	-279	-	-	-279
Utgående eget kapital per 2018-12-31	36 909	24 018	390 438	-226 997	-9 400	214 968

Moderbolagets förändring av eget kapital

Hänförligt till Moderbolagets aktieägare						
Not	Aktie-kapi- tal	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
<i>TUSD (ej reviderade)</i>						
Ingående balans per 2017-01-01	378	2 640	25 568	-13 288	-9 227	6 070
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-9 805	9 805	-
Nedsättning av aktiekapital	-	-	-	13 260	-	-
Årets resultat	-	-	-	-	-2 597	-2 597
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	-	-	-	-9 805	7 209	-2 597
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
Ingående balans per 2018-01-01	2 907	2 918	40 525	-24 881	-2 693	18 775
Omföring enligt vinstdisposition	-	-	-	-2 550	2 550	-
Årets resultat	-	-	-	-	-1 081	-1 081
<i>Summa förmögenhetsförändring ex- klusive transaktioner med ägare</i>	-	-	-	-2 550	1 469	-1 081
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission	1 447	-	6 366	-	-	7 813
Emissionskostnader	-	-	-31	-	-	-31
Omräkningsdifferens	-239	-240	-3 337	2 218	176	-1 513
Utgående eget kapital per 2018-12-31	4 114	2 677	43 522	-25 303	-1 048	23 963

Moderbolagets rapport över kassaflöden

Not	2018	2017	2018	2017
	<i>TSEK</i>		<i>TUSD (Ej reviderade)</i>	
Löpande verksamheten				
Rörelseresultat före finansiella poster	-9 433	-12 738	-1 085	-1 492
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet:				
Orealiserade valutakurser netto	28 -1 616	-6 588	-186	-772
Summa löpande verksamhet	-11 049	-19 326	-1 271	-2 264
Erhållen ränta	3 453	9 406	397	1 102
Erlagt ränta	-2 699	-12 106	-311	-1 418
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Betald inkomstskatt	-1	-1	0	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	-10 296	-22 027	-1 185	-2 580
Kassaflöden från förändring i rörelsekapital				
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar	-1 628	-324	-187	-38
Minskning(+)/ökning(-) kortfristiga skulder	-820	3 403	-94	399
Summa förändring i rörelsekapitalet	-2 448	3 079	-282	361
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-12 744	-18 948	-1 466	-2 219
Investeringsverksamheten				
Investeringar i dotterbolag	-2 641	-	-304	-
Förändring av utlåning till koncernföretag	-2 796	-36 524	-322	-4 278
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-5 437	-36 524	-626	-4 278
Finansieringsverksamheten				
Nyemission	-279	60 864	-32	7 129
Amortering/Upptagna lån	17 244	-2 144	1 984	-251
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	16 965	58 720	1 952	6 878
Årets kassaflöde	-1 216	3 249	-140	380
Likvida medel vid årets början	3 935	686	478	75
Omräkningsdifferens likvida medel	-	-	-35	22
Likvida medel vid årets slut	2 719	3 935	303	478

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 Johannesgränd 2, 111 30 Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på NASDAQ First North sedan maj 2014.

Den 29 maj 2019 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 rapporteringsrekommendation 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 2018 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 2018.

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 mindre belopp, redovisas i balansräkningen. Standarden träder i kraft 2019. Dome Energy leasar lokaler för verksamheten. I övrigt är förekosten av leasingkontrakt förnuvarande begränsad till tillgångar av lägre värde alternativt med kort hyresperiod. Skulden avseende nyttjanderättstillgångar har värderats men beloppet är inte väsentligt per 2019-01-01.

Inga andra för koncernen väsentliga nya Standarder, ändringar och tolkningar av befintliga standarder som träder i kraft 2019 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 realisationsvinsten/-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;

	2018		2017	
	Genomsnittskurs	Balansdagskurs	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
SEK/USD	8,6921	8,9710	8,5380	8,2322

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 genom att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektledning, undersökning, utvärdering, borrning och utbyggnad av dessa aktiveras. Kostnader som är direkt hänförliga till en utbyggnadsbörning aktiveras tills reservernas värde har utvärderats. Om det fastställs 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 underhållsarbete 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 nettokassaflöden 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

Från och med 1 januari 2018 gäller IFRS 9 Finansiella instrument. I enlighet med övergångsreglerna i p.7.2.14 har jämförelsetalen inte räknats om. Övergången har inte inneburit någon påverkan på ingående balanser eller på eget kapital. Förändringar jämfört med tidigare redovisningsprinciper är i huvudsak att finansiella tillgångar klassificeras annorlunda jämfört med tidigare. Vidare görs under IFRS 9 prövning av nedskrivning av finansiella tillgångar med utgångspunkt i förväntade kundförluster snarare än redan inträffade förluster.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde motsvarande instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader för alla finansiella instrument förutom de som tillhör kategorierna finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen. Kundfordringar redovisas i enlighet med IFRS 9 initialt till transaktionspris.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i balansräkningen när bolaget blir part till instrumentets avtalsmässiga villkor. Kundfordringar tas upp i balansräkningen när faktura skickats. Skuld tas upp när motparten presterat och avtalsmässig skyldighet föreligger att betala även om faktura ännu inte mottagits. Leverantörsskulder tas upp när faktura mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserats, förfaller, eller bolaget förlorar kontrollen över dem. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs, eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld.

Koncernen klassificerar finansiella tillgångar och skulder i följande kategorier:

- finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen,
- finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat,
- finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde,
- finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen, samt,
- andra finansiella skulder.

Finansiella tillgångar som anskaffats med avsikt att inkassera avtalsenliga kassaflöden värderas till upplupet anskaffningsvärde. Finansiella instrument där avsikten är annan än att inkassera avtalsenliga kassaflöden klassificeras som finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen eller finansiella tillgångar värdera till verkligt värde via övrigt totalresultat. Bortsett från derivatinstrument så har Koncernen för närvarande endast finansiella tillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde samt andra finansiella skulder.

Finansiella tillgångar ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar.

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen

Finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen är finansiella instrument som innehas 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 innehas 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 spekulationssyfte. 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".

Som derivat klassificeras också teckningsoptioner vilka värderas till verkligt värde via resultaträkningen.

Värdeförändringar redovisas som finansiell intäkt eller kostnad. För beskrivning av derivatportfölj se not 16.

Kundfordringar

Kundfordringar är belopp hänförliga till kunder avseende sålda varor som utförs i den löpande verksamheten. Samtliga kundfordringar har klassificerats som omsättningstillgångar. Kundfordringar redovisas initialt till transaktionspriset. Koncernen innehar kundfordringarna i syfte att insamla avtalsenliga kassaflöden och värderar dem därför vid efterföljande redovisningstidpunkter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Redovisat värde för kundfordringar, efter eventuella nedskrivningar, förutsätts motsvara dess verkliga värde, eftersom denna post är kortfristig i sin natur. Såväl förluster avseende kundfordringar som återvunna tidigare nedskrivna kundfordringar redovisas i resultaträkningen som Övriga externa kostnader.

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.

Nedskrivning av finansiella tillgångar

Koncernens kundfordringar och likvida medel är inom tillämpningsområdet för modellen för förväntade kreditförluster. Den nedskrivning som skulle kunna komma ifråga för likvida medel bedöms dock som immateriell varför den bortses ifrån.

Koncernen tillämpar den förenklade metoden för beräkning av förväntade kreditförluster. Metoden innebär att förväntade förluster under fordrans hela löptid används som utgångspunkt. Förväntade kreditförluster uppskattas i första hand med utgångspunkt i historiska data så som kundernas betalningshistorik och förlusthistorik de senaste åren.

Andra finansiella skulder

Koncernens upplåning (omfattar posterna upplåning från kreditinstitut och övriga långfristiga skulder), övriga och leverantörsskulder klassificeras som andra finansiella skulder, se beskrivning nedan. Verkligt värde på upplåning beräknas, i upplysningssyfte, genom att diskontera det framtida kontrakterade kassaflödet till den aktuella marknadsränta som är tillgänglig för koncernen för liknande finansiella skulder.

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.

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.

2.11 - 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 kapital-delen 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 kapital-delen i proportion till deras initiala redovisade värden.

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

2.12 - Aktiekapital

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

2.13 - 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 verksamma 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 balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dessas redovisade värden i koncernredovisningen. Den uppskjutna skatten redovisas emellertid inte om den uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är ett rörelseförvärv och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och -lagar) som har beslutats eller 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.

2.14 - 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. Uppsägningstid för verkställande direktör uppgår till 6 månader från båda parter.

2.15 - 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 av 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 produktionsenhetsmetoden.

2.16 - 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 ett prestationsåtagande anses vara uppfyllt, vilket kan vara antingen vid en viss tidpunkt eller över tid. Koncernens prestationsåtaganden uppfylls vid en viss tidpunkt.

Intäkter redovisas på basis av det transaktionspris som fastställts i enlighet med IFRS 15, efter att hänsyn tagits till rörliga ersättningar, eventuella rabatter och returer.

Försäljning av olja och gas

Prestationsåtagande avseende försäljning av olja och gas anses uppfyllt, och en intäkt redovisas i resultaträkningen, när produkterna levererats och risken övergått till kunden, 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 i resultaträkningen som en reducering av operativa kostnader.

Ränteintäkter

Ränteintäkter intäktsredovisas fördelat över löptiden med tillämpning av effektivräntemetoden.

2.17 - 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.

Finansiella leasingavtal redovisas enligt IFRS som en tillgång 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. Tillgången skrivs av över den kortaste tidsperioden av återstående ekonomisk livslängd och återstående leasingperiod. Värdet på tillgången 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. Kostnad avseende operationella leasingavtal redovisas i resultaträkningen i takt med att de uppkommer. Eftersom koncernen endast leasar lokaler, till ett mindre värde, redovisas inget i balansräkningen.

Kritiska bedömningar och uppskattningar beskrivs närmare i not 3.

2.18 - 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 2019 års årsstämma avseende verksamhetsåret 2018.

2.19- 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.

IFRS 9 tillämpas inte i juridisk person, istället tillämpas p. 3-9 i RFR 2. Finansiella instrument som är anläggningstillgångar värderas i moderbolaget i enlighet med anskaffningsvärdesmetoden, medan omsättningstillgångar redovisas enligt lägsta värdets princip.

IFRS 16 kommer ej att tillämpas i juridisk person i moderbolaget. Istället redovisas samtliga leasingavtal som operationella leasingavtal med löpande kostnadsföring av leasingavgifter i resultaträkningen. Avtal som är klassificerade som leasingavtal enligt IFRS 16 klassificeras som leasingavtal även i moderbolaget.

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, prisrisk samt kassaflödes- och verkligt-värde-risk i räntor)
- Kreditrisk
- 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 prISRISK på råvaror, valutarisk, likviditetsrisk och operationell risk. Nedan beskrivs de huvudsakliga riskerna som Bolaget är exponerade mot.

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

Olje- och gasprisrisk

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.

Världsmarknadspriset 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 gasprisrisker har Bolaget säkrat en majoritet av dess beräknade produktion under det kommande året 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 exponerad 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 skulder 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 balansdagskurs hos den enhet som har fordran alternativt skulden denominerad i annan valuta än den funktionella valuta som gäller för 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 6 913 TSEK (15 167) 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 utveckling av tillgångar och för betalning av sina åtaganden. Risken hanteras genom att Styrelsen kontinuerligt övervakar koncernens kapitalbehov, tillgänglig finansiering genom avtalade kreditfaciliteter och möjligheten att stänga marknadspositioner.

Per den 31 december 2018 hade koncernen en tillgänglig likviditet om 9 448 TSEK. Likviditeten består av banktillgodohavanden.

Målet avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet.

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

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
<i>Oil – operated*</i>	57 594	24 111	6 626	2 824
<i>Oil – non operated*</i>	12 769	16 273	1 469	1 906
Totala intäkter från olja	70 363	40 384	8 095	4 730
<i>Gas – operated*</i>	2 868	3 296	330	386
<i>Gas – non operated*</i>	9 414	19 697	1 083	2 307
Totala intäkter från gas	12 282	22 993	1 413	2 693
NGL	2 903	4 064	334	476
Summa	85 548	67 441	9 842	7 899
Genomsnittliga försäljningspriser				
<i>Olja/fat</i>	514,1	390,8	59,1	45,8
<i>Gas/mcf</i>	23,5	25,3	2,7	3,0
<i>NGL/gallon</i>	4,4	4,2	0,5	0,5

*"operated" = brunnar med drift och ansvar inom Domes verksamhet.

"non operated" = Dome är delägare i brunnar där drift och ansvar ligger hos annan part.

Not 5 - Övriga rörelseintäkter

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Koncernen				
Vinst vid avyttringar	4 946	1 349	569	158
Konsultintäkter	0	205	0	24
Ackordsvinst	0	5 123	0	600
Intäktsföring av gamla skulder	0	5 498	0	644
Försäkringsersättning	0	6 335	0	742
Övriga intäkter	1 209	408	139	48
Summa	6 155	18 918	708	2 216
Moderbolaget				
Övriga intäkter	18	177	2	21
Summa	18	177	2	21

Not 6 - Intäkter från derivat

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Realiserade intäkter från derivat				
WTI	-1 234	-128	-142	-15
Gas	-530	581	-61	68
Summa	-1 764	453	-203	53
Orealiserade intäkter från derivat				
WTI	7 092	-3 116	816	-365
Gas	1 078	495	124	58
Summa	8 170	-2 621	940	-307
Summa realiserade och orealiserade intäkter från derivat	6 406	-2 168	737	-254

Not 7 - Revisionsarvode

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD	
			(Ej reviderade)	
Koncernen				
PwC				
Revisionsuppdraget	404	739	46	87
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
Skatterådgivning	55	53	6	6
Andra uppdrag	18	70	2	8
Summa PwC	477	862	55	101
Gollob Morgan Peddy PC				
Revisionsuppdraget	1 095	862	126	101
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
Skatterådgivning	348	205	40	24
Andra uppdrag	104	26	12	3
Summa GMP	1 547	1 093	178	128
Summa	2 024	1 955	233	229
Moderbolaget				
PwC				
Revisionsuppdraget	404	739	46	87
Revisionsuppdrag utöver revisionsuppdraget:				
Skatterådgivning	55	53	6	6
Andra uppdrag	18	70	2	8
Summa	477	862	55	101

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 föränleds 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

	2018		2017	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Löner och andra ersättningar	12 357	10 460	1 422	1 225
Sociala kostnader	1 405	1 317	162	154
Pensionskostnader	787	597	90	70
Summa	14 549	12 374	1 674	1 449
Moderbolaget				
Löner och andra ersättningar	1 909	1 470	220	172
Sociala kostnader	598	404	69	47
Pensionskostnader	222	222	25	26
Summa	2 728	2 096	314	245

	2018		2018	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befattningshavare	6 534	222	752	25
(varav bonus)	1 034	-	119	-
Övriga anställda	5 824	565	670	65
(varav bonus)	-	-	-	-
Summa	12 357	787	1 422	90
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befattningshavare	1 909	222	220	25
(varav bonus)	-	-	-	-
Övriga anställda	-	-	-	-
(varav bonus)	-	-	-	-
Summa	1 909	222	220	25

	2017		2017	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
	Löner och ersättningar	Pension	Löner och ersättningar	Pension
Koncernen				
Styrelse, VD och andra ledande befattningshavare	5 790	222	678	26
(varav bonus)	1 281	-	150	-
Övriga anställda	4 671	376	547	44
(varav bonus)	-	-	-	-
Summa	10 460	597	1 225	70
Moderbolaget				
Styrelse, VD och andra ledande befattningshavare	1 470	222	172	26
(varav bonus)	-	-	-	-
Övriga anställda	-	-	-	-
(varav bonus)	-	-	-	-
Summa	1 470	222	172	26

	2018		2017	
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Styrelse-/konsultarvode				
Håkan Gustafsson (Styrelseordförande *)				
Styrelsearvode	175	175	20	20
Konsultarvode	36	63	4	8
Mats Gabriellsson fr o m juli 2017	125	63	14	7
Petter Hagland	163	86	19	10
Knut Pousette Fr o m 20 juni 2018	82	-	9	-
Summa	581	386	67	45
Ledande befattningshavare				
Paul Mørch, VD				
Lön	3 234	2 049	372	240
Bonus	382	1 281	44	150
Förmåner	681	1 776	78	208
Pension	-	-	-	-
Victoria Allen, vVD Dome Energy Inc, USA				
Lön	878	990	101	116
Bonus	130	-	15	-
Förmåner	80	114	9	13
Pension	-	-	-	-
Charlotta Nicander, CFO fr o m 1 december 2018 **)	75	-	9	-
Marianne Brandt, CFO t om 30 november 2018				
Lön	1 253	1 083	144	127
Bonus	-	-	-	-
Förmåner	6	13	1	2
Pension	222	222	25	26
Summa	6 491	7 528	799	882

*) Fakturerat från eget bolag t o m juni 2018.

***) Fakturerat från eget bolag.

Antal anställda

	2018		2017	
	Antal anställda	Varav män	Antal anställda	Varav män
Styrelsen	5	5	4	4
VD och ledning	3	1	3	1
Summa styrelse och ledning	7	5	7	5
Moderbolaget	1	-	1	-
Dotterbolaget USA	11	9	15	12
Summa anställda	12	9	16	12

Not 9 – Transaktioner med närstående

Moderbolaget hade vid ingången av 2018 en kortfristig räntebärande skuld på 24 132 TSEK (54 891 + långfristig del 53 334) som löpte med 8% ränta till Range Ventures LLC som uppkom i samband med förvärvet av Gas Ventures. Lånet har kvittats mot aktier 2018.

Under 2018 kvittades tidigare lån avseende Petrus AS mot aktier och ett nytt lån upptogs. Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Petrus AS uppgående till 9 200 (13 604) TSEK som löper med 9% ränta. Under 2018 uppgick räntekostnader för skulden till 229 TSEK (1 297). Loanfee uppgick till 46 TSEK avser 2018. Petrus AS erhåller för detta lån 245 333 teckningsoptioner.

Under 2018 kvittades tidigare lån avseende Bustein AS mot aktier och ett nytt lån upptogs. Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Bustein AS på 2 000 TSEK (24 132) som löper med 9% ränta. Under 2018 uppgick räntekostnader för skulden till 91 TSEK (2 026). Loanfee uppgick till 10 TSEK. Bustein AS erhåller för detta lån 245 333 teckningsoptioner.

Under 2018 kvittades tidigare lån avseende Trention AB mot aktier och ett nytt lån upptogs. Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Trention AB på 11 040 TSEK (10 000) som löper med 9% ränta. Under 2018 uppgick räntekostnader för skulden till 210 TSEK (1 775). Loanfee uppgick till 92 TSEK. Trention AB erhåller för detta lån 368 000 teckningsoptioner.

Under 2018 kvittades tidigare lån avseende Kvalitena AB mot aktier och ett nytt lån upptogs. Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Kvalitena AB på 11 040 TSEK som löper med 9% ränta. Under 2018 uppgick räntekostnader för skulden till 172 TSEK. Loanfee uppgick till 69 TSEK. Kvalitena AB erhåller för detta lån 368 000 teckningsoptioner.

Moderbolaget hade vid ingången av 2018 en kortfristig räntebärande skuld till Gabrielsson Invest AB på 10 000 TSEK (10 000) som löpte med 30% ränta. Under året upptogs ytterligare 2 000 TSEK i så kallat bryggglån till en ränta av 24%. Under 2018 uppgick räntekostnader för skulderna till 574 TSEK (1 775). Lånen 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 ett lån på 823 TSEK. Lånet har återbetalats 2018.

Samtliga transaktioner med närstående sker på marknadsmissiga villkor.

Transaktioner mellan Moderbolag och dotterbolag

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ränteintäkter	1 955	5 590	255	655
Fordran på dotterbolag	30 266	39 833	3 374	4 893
Skuld till dotterbolag	-7 194	-1 126	-802	-137
Försäljning av varor eller tjänster till dotterbolag	1 083	943	125	110
Dotterbolagen				
Skuld till Moderbolag	-30 266	-39 833	-3 374	-4 893
Fordran på Moderbolag	7 194	1 126	802	137
Försäljning av varor eller tjänster till Moderbolag	6 510	6 889	749	807

Not 10 - Finansiella intäkter och kostnader

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ränteintäkter	-	-	-	-
Värdeförändring derivatinstrument	10 588	-	1 218	-
Skuldackord av bank	-	-	-	-
Valutakurseffekter	2 213	5 051	225	592
Summa finansiella intäkter	12 801	5 051	1 473	592
Räntekostnader	-21 727	-29 210	-2 500	-3 421
Summa finansiella kostnader	-21 727	-29 210	-2 500	-3 421
Summa finansnetto	-8 925	-24 159	-1 027	-2 830
Moderbolaget				
Ränteintäkter	-	-	-	-
Vinster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	-	-	-	-
Ränteintäkter från dotterbolag	1 955	5 590	225	655
Valutakurseffekter	2 283	6 588	263	772
Summa finansiella intäkter	4 238	12 178	488	1 426
Räntekostnader	-3 073	-15 858	-353	-1 857
Resultat från andelar i koncernbolag	-1 132	-5 750	-130	-673
Förluster från övriga värdepapper som är anläggningstillgångar	-	-	-	-
Summa finansiella kostnader	-4 204	-21 608	-484	-2 531
Summa finansnetto	34	-9 430	4	-1 104

Not 11 - Skatter

Moderbolaget

För taxeringen 2018 har Moderbolaget ett outnyttjat kvarstående skattemässigt underskott på 34 028 TSEK (25 494).

Dotterbolagen

Det totala skattemässiga underskottet i de amerikanska dotterbolagen beräknas preliminärt uppgå till 509 880 TSEK (492 607). Någon uppskjuten skattefordran avseende skattemässiga underskott i utländska dotterbolag har inte redovisats i koncernen.

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Aktuell skatt för året	-2 816	-443	-324	-52
Summa	-2 816	-443	-324	-52
Moderbolaget				
Aktuell skatt för året	-	-1	-	0
Summa	-	-1	-	0

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

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Resultat före skatt	-155 476	136 219	-17 887	15 954
Inkomstskatt beräknad enligt koncernens gällande skattesats	33 362	-30 738	3 838	-3 600
Ej skattepliktiga intäkter	2 329	51 616	268	6 045
Ej avdragsgilla kostnader	-16 451	-124	-1 893	-14
Avdragsgilla kostnader ej bokförda	61	2 010	7	235
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-21 289	-23 146	-2 449	-2 711
Övrig skattekostnad i db	-830	-61	-95	-7
Skattekostnad	-2 816	-443	-324	-52
Vägd genomsnittlig skattesats inom koncernen. *)	-	-	-	-
Moderbolaget				
Resultat före skatt	-9 400	-22 168	-1 081	-2 596
Kostnader tagna i eget kapital	-	-9 136	-	-1 070
Inkomstskatt beräknad enligt Moderbolagets gällande skattesats	2 068	6 887	238	807
Ej avdragsgilla kostnader	-252	-1 279	-29	-150
Avdragsgilla ej bokförda kostnader	61	-	7	-
Skattemässiga underskott för vilka ingen uppskjuten skattefordran redovisats	-1 877	-5 609	-216	-657
Skattekostnad	0	-1	0	0

*) Verksamheten i USA har gått med underskott både 2018 och 2017 och en beräkning av genomsnittlig vägd skattesats ger därför inga relevanta värden.

Not 12 - Immateriella tillgångar

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Olje- och gastillgångar				
Ingående anskaffningsvärde	856 289	885 966	104 017	97 390
Aktiverade utbyggnads-kostnader				
- Investeringar genom förvärv av dotterbolag	0	23 685	0	2 774
- Övriga investeringar	60 384	37 618	6 948	4 406
- Avyttringar	-157 466	-4 722	-18 116	-553
- Utrangeringar	-44 573	-	-5 128	-
Omräkningsdifferens	72 313	-86 259	-	-
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	786 947	856 289	87 721	104 017
Ingående avskrivningar	-252 375	-225 462	-30 657	-24 784
Avyttringar	73 048	12 628	8 404	1 467
Utrangeringar	27 589	-	3 174	-
Periodens avskrivningar	-23 738	-62 669	-2 731	-7 340
Omräkningsdifferens	-20 182	23 129	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-195 658	-252 375	-21 810	-30 657
Ingående nedskrivningar	-126 364	-370 624	-15 350	-40 741
Periodens nedskrivningar	-111 526	-12 228	-12 831	-1 432
Återföring av tidigare gjorda nedskrivningar	9 007	230 373	1 036	26 982
Utrangeringar	15 967	-	1 837	-
Omräkningsdifferens	-14 122	26 116	-	-159
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-227 038	-126 364	-25 308	-15 350
Utgående bokfört värde				
Olje- och gas tillgångar	364 252	477 550	40 603	58 010
Utgående planenligt värde	364 252	477 550	40 603	58 010

Dome Energy har utfört ett nedskrivningstest för bevisade och sannolika olje- och gasreserver per den 31 december 2018. 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 719 728 TSEK (1 019 997). 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 -111 526 TSEK (-12 228). Bokfört värde på de kassagenererande enheterna är efter nedskrivningar 196 530 TSEK.

Kassagenererande enhet	Nedskrivning	Bokfört värde
GVCGU1	-57 582	138 828
BMACGU2	-17 051	29
VistaCGU3	-2 146	0
VistaCGU4	-559	4 432
VistaCGU8	-2 354	13 768
VistaCGU11	-440	4 881
VistaCGU13	-1 464	4 321
VistaCGU15	-99	167
VistaCGU17	-16 719	10 843
VistaCGU19	-234	697
VistaCGU22	-12 029	17 336
Lightning	-12	861
Sunfish	-441	11
Soling	-33	7
Falcon F	-217	210
Top of the Hill	-148	137
Summa	-111 526	196 530

Återföring av tidigare nedskrivningar har skett med 9 007 TSEK (230 373).

Det totala bokförda värdet föra samtliga kassagenererande enheter uppgår till 364 252 TSEK (477 550).

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%	-37 193	-4 146
Olje & gaspriset	- 10%	-18 477	-2 060
Valutakurs, USD/SEK	- 10%	-18 477	-2 060

Not 13 - Materiella anläggningstillgångar

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ingående anskaffningsvärde	13 040	13 100	1 584	1 440
Inköp	1 956	1 229	225	144
Förvärv genom dotterbolag	-	-	-	-
Justering	-	-	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-869	-	-100	-
Omräkningsdifferens	1 205	-1 289	-	-
Utgående ackumulerat anskaffningsvärde	15 331	13 040	1 709	1 584
Ingående avskrivningar	-7 887	-7 860	-958	-864
Försäljningar/utrangeringar	70	-	8	-
Omräkningsdifferens	-738	767	-	-
Årets avskrivningar	-1 026	-794	-118	-93
Utgående ackumulerade avskrivningar	-9 581	-7 887	-1 068	-958
Utgående bokfört värde Inventarier, verktyg och installationer	5 750	5 153	641	626
Utgående planenligt restvärde	5 750	5 153	641	626
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

	2018					
	TSEK			TUSD (Ej reviderade)		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Koncernen						
Aktier	-	-	-	-	-	-
Derivat	-	6 621	-	-	738	-
Summa	-	6 621	-	-	738	-
Moderbolaget						
Aktier	-	-	-	-	-	-
Summa	-	-	-	-	-	-

Räntebärande skulder

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

Not 15 – Långfristiga fordringar

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Värde vid periodens ingång	10 340	6 268	1 256	689
Periodens investeringar	1 843	1 229	212	144
Periodens försäljningar	-3 633	-	-418	-
Tillkommande genom förvärv	-	3 612	-	423
Omklassificeringar	-41	-	-5	-
Värdeförändringar	-	-	-	-
Omräkningsdifferenser	867	-769	-	-
Värde vid periodens utgång	9 375	10 340	1 045	1 256
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Värdeförändringar	-	-	-	-
Återföring omvärdering av eget kapital	-	-	-	-
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-
Resultat från övriga värdepapper	-	-	-	-
Moderbolaget				
Värde vid periodens ingång	41	-	5	-
Periodens investeringar	-	41	-	5
Periodens försäljningar	-	-	-	-
Omklassificeringar	-41	-	-5	-
Värdeförändringar	-	-	-	-
Omräkningsdifferenser	-	-	-	-
Värde vid periodens utgång	0	41	0	5
Resultat från investeringar	-	-	-	-
Värdeförändringar	-	-	-	-
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 6 621 TSEK (-2 527) på balansdagen varav kortfristiga derivatinstrument värderades till 6 621 TSEK (-2 527) och långfristiga derivatinstrument värderades till 0 TSEK (0). Not 6 beskriver den realiserade och orealiserade värdepåverkan från derivatportföljen.

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
WTI	5 505	-3 003	124	-365
Summa olja	5 505	-3 003	124	-365
Naturgas	1 116	476	614	58
Summa olja och gas	6 621	-2 527	738	-307

Värde per produktinstrument

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

	2019		2020	
OLJA	Antal fat	Pris/fat	Antal fat	Pris/fat
Futures				
WTI	48 000	\$55,48	-	-
WTI	10 000	\$55,00	-	-
WTI	4 000	\$55,10	-	-
WTI	1 000	\$58,75	-	-
WTI	2 000	\$62,01	-	-
WTI	4 000	\$64,22	-	-
NATURGAS	<i>MMBtu</i>	<i>USD/MMBtu</i>	<i>MMBtu</i>	<i>USD/MMBtu</i>
Commodities forwards	112 500	\$4,25	-	-

Teckningsoptioner

Vid extra bolagsstämman den 1 februari 2018 beslutades att utge 129,793,793 teckningsoptioner till Kvalitena AB, Bustein AS och två bolag kontrollerade av Petter Hagland; Petrus AS och Range Ventures LLC. Varje teckningsoption berättigar innehavare att teckna en (1) aktie i Bolaget till en teckningskurs om 0,75 SEK under perioden från tilldelningsdatum till och med den 30 augusti 2019. Efter den omvända split som genomfördes i juli 2019 så berättigar femtio (50) stycken optioner innehavaren att teckna en aktie till en teckningskurs om 37,50 SEK.

Optionernas verkliga värde, beräknade med hjälp av Black & Scholes, har uppskattats till 0,11 SEK den 1 februari 2018. Optionerna klassificeras i balansräkningen som ett derivatinstrument, omvärderade till verkligt värde vid varje rapportperiods slut via resultaträkningen. Vid eventuell framtida teckning av aktier så kommer det redovisade värdet multiplicerat med antalet tecknade optioner att bokas om mot eget kapital. Inga optioner har lösts in under 2018. Den 31 december 2018 uppgår det redovisade värdet i balansräkningen till 3 689 TSEK.

Not 17 - Kundfordringar

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Kundfordringar	10 101	13 912	1 126	1 690
Summa	10 101	13 912	1 126	1 690
Åldersanalys av kundfordringar				
Ej förfallna	832	41	93	5
Förfallna 0-30 dagar	8 512	12 587	940	1 529
Förfallna 30-90 dagar	270	148	30	18
Förfallna >90 dagar	487	1 136	54	138
Summa	10 101	13 912	1 126	1 690

Samtliga kundfordringar är i USD.

Not 18 - Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Förutbetalda lokalkostnader	4	21	0	3
Förutbetalda försäkringskostnader	487	821	54	100
Förutbetalda loan fee	1 335	-	149	-
Övriga förutbetalda kostnader	683	465	76	57
Summa	2 508	1 307	280	159
Moderbolaget				
Förutbetalda lokalkostnader	4	21	0	3
Förutbetalda försäkringskostnader	38	39	5	5
Förutbetalda loan fee	1 335	-	149	-
Övriga förutbetalda kostnader	-	62	-	8
Summa	1 377	122	153	15

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	7 381 729	5,00	0,56	1
Summa	7 381 729	5,00	0,56	1

Aktierna har ett kvotvärde på 5,00 SEK per aktie. Varje aktie motsvaras av en röst. Alla per balansdagen registrerade aktier är fullt betalda.

Emissioner har ökat eget kapital med 69 811 (121 504) TSEK under 2018 efter beaktande av emissionskostnader på 279 (9 136) TSEK.

I posten aktiekapital ingår det registrerade aktiekapitalet för Moderbolaget. Förändringar av aktiekapital har förekommit under 2018, 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 2018 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 2019 mer än 5 % av rösterna och kapitalandelen i Bolaget:

Aktieägare	Antal aktier	Ägarandel %
Petrus AS	2 159 728	29,3%
Kvalitena AB	1 735 794	23,5%
Gabrielsson Invest AB	511 097	6,9%
Mikael Fellbrant	386 435	5,2%
Summa	4 793 054	64,9%

Not 20 - Upplåning

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	33 280	-	3 710	-
Summa	33 280	0	3 710	0
Kortfristig skuld				
Räntebärande skuld	237 749	308 669	26 502	37 495
Summa	237 749	308 669	26 502	37 495
Summa upplåning	271 029	308 669	30 212	37 495
Moderbolaget				
Långfristig skuld				
Räntebärande skuld	33 280	-	3 710	-
Summa	33 280	0	3 710	0
Kortfristig skuld				
Räntebärande skuld	-	101 868	-	12 374
Summa	-	101 868	-	12 374
Summa upplåning	33 280	101 868	3 710	12 374

	2018		
	TSEK	TUSD (Ej reviderade)	Ränta
Reservbaserad bank-skuld, kort	223 378	24 900	WSJ PR +2,0% Minimum 7,25%
Reservbaserad bank-skuld, kort	17 493	1 950	WSJ PR +1,5%
Summa	240 871	26 859	

	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	

Bolaget har en reservbaserad kreditfacilitet med Mutual of Omaha Bank som på balansdagen uppgick till 223 378

TSEK varav Bolaget hade utnyttjat 223 378 TSEK. Som säkerhet för lånet finns samtliga olje- och gasreserver i underkoncernen Dome Energy Inc. Lånet löper med en ränta om WSJ Price Rate + 2,0%, dock minst 7,25%.

Eftersom lånevillkoren avseende lånen hos Mutual of Omaha Bank var brutna på balansdagen måste lånet redovisats som kortfristigt enligt IFRS. Skälen till att villkoren bröts var att resultatutvecklingen i Dome Energy Inc under slutet på 2018 inte var i nivå med villkoren samt likviditetsbrist i nämnda bolag.

Bolaget har en reservbaserad kreditfacilitet med Independent Bank som på balansdagen uppgick till 17 493 TSEK varav Bolaget hade utnyttjat 17 493 TSEK. Som säkerhet för lånet finns samtliga olje- och gasreserver i Ginger Oil Company. Lånet löper med en ränta om WSJ + 1,5%, och löper ut 1 februari 2019.

Moderbolaget hade en kortfristig skuld till Range Ventures LLC om 24 132 TSEK, som härrör sig från förvärvet av Gas Ventures, till en fast ränta om 8,0%.

Moderbolaget hade en kortfristig räntebärande skuld till Bustein AS, som köpt hälften av Range Ventures fordran, om 24 132 TSEK, till en fast ränta om 8,0%. Båda lånen kvittades mot aktier i en kvittningsemission den 1 februari 2018.

Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Bustein AS uppgående till 2 000 TSEK som löper till september 2020 till en fast ränta om 9%.

Moderbolaget hade en kortfristig räntebärande skuld till Petrus AS uppgående till 13 604 TSEK till en fast ränta om 10%. Lånet kvittades mot aktier i en kvittningsemission den 1 februari 2018. Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Petrus AS uppgående till 9 200 TSEK som löper till september 2020 till en fast ränta om 9%.

Moderbolaget hade en kortfristig räntebärande skuld till Kvalitena AB, om 20 000 TSEK, ett sk. bryggglån till en fast ränta om 30,0%. Lånet kvittades mot aktier i en kvittningsemission den 1 februari 2018. Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Kvalitena AB uppgående till 11 040 TSEK som löper till september 2020 till en fast ränta om 9%.

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

Moderbolaget hade en kortfristig räntebärande skuld till Trention AB, om 10 000 TSEK, ett sk. bryggglån till en fast ränta om 30,0%. Lånet återbetalades den 5 mars 2018. Moderbolaget har en långfristig räntebärande skuld till Trention AB uppgående till 11 040 TSEK som löper till september 2020 till en fast ränta om 9%.

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.

2018				
	TSEK			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	39 786	183 596	-	-
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	5 162	35 892	2 514	-
Kortfristiga derivatinstrument	-	14 277	-	-
Leverantörsskulder	23 158	-	-	-
Kort del av ARO-reserv	11 441	-	-	-
Övriga skulder	13 277	-	-	-
Upplupna kostnader	3 371	12 457	-	-
Summa	96 196	246 222	2 514	-
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	3 445	35 892	-	-
Kortfristiga derivatinstrument	-	14 277	-	-
Leverantörsskulder	731	-	-	-
Övriga skulder	84	-	-	-
Upplupna kostnader	2 961	559	-	-
Summa	7 221	50 728	-	-

2018				
	TUSD (Ej reviderade)			
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
Skulder till kreditinstitut inkl ränta	4 435	20 465	-	-
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	575	4 001	280	-
Kortfristiga derivatinstrument	-	1 591	-	-
Leverantörsskulder	2 581	-	-	-
Kort del av ARO-reserv	1 275	-	-	-
Övriga skulder	1 480	-	-	-
Upplupna kostnader	376	1 389	-	-
Summa	10 723	27 446	280	-
Moderbolag				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	384	4 001	-	-
Kortfristiga derivatinstrument	-	1 591	-	-
Leverantörsskulder	81	-	-	-
Övriga skulder	9	-	-	-
Upplupna kostnader	330	-	-	-
Summa	805	5 665	-	-

Dome Energy har omförhandlat sitt bankavtal med Mutual of Omaha Bank den 14 februari 2018 och omstrukturerat sina korta skulder. Ett tilläggsavtal tecknades den 30 november 2018 med vissa förändringar av covenant, förfalldatum och en justering av marginalen från 0,5% till 2%.

Då vissa av covenanterna var brutna per balansdatum så måste lånet redovisas som kortfristigt enligt IFRS. I tabellen ovan har Bolaget räknat med de förfallodagar som anges i bankavtalet daterat den 30 november 2018 för att försöka ge en så rättvisande bild som möjligt.

Bolaget har antagit en WSJ Price Rate-ränta om 7,25%.

2017				
TSEK				
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
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				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	108 814	-	-	-
Leverantörsskulder	3 271	-	-	-
Övriga skulder	67	-	-	-
Upplupna kostnader	1 388	-	-	-
Summa	113 540	-	-	-

2017				
TUSD (Ej reviderade)				
	<1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år
Koncernen				
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				
Övriga räntebärande skulder inkl ränta	13 218	-	-	-
Leverantörsskulder	397	-	-	-
Övriga skulder	8	-	-	-
Upplupna kostnader	169	-	-	-
Summa	13 792	-	-	-

Not 22 - Övriga avsättningar

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Ingående avsättningar (kort och lång)	42 372	43 148	5 147	4 743
Avsättning för återställande av mark; -Hänförligt förvärv av dotterbolag -Periodens avsättning	-	-	-	-
	4 137	3 816	476	447
Upplösning av reserv vid försäljning	-10 239	-367	-1 178	-43
Omräkningsdifferens	3 606	-4 225	-	-
Summa (kort och lång)	39 876	42 372	4 445	5 147
Avgår kort del	-11 438	-5 343	-1 275	-649
Summa avsättning (lång)	28 438	37 029	3 170	4 498

Dome Energy har på balansdagen avsättningar på 39 876 TSEK (42 372), varav långfristig del uppgår till 28 438 (37 029). Avsättningar för återställande av mark innebär att operatören ska återställa marken efter att källan har slutat att producera. Dome Energy är då skyldiga att betala samma procent av återställningskostnaderna som sin intresseandel i källan. Utifrån 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

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Upplupna löner inkl. sociala avgifter	214	51	24	6
Löneskatt	54	82	6	10
Upplupen ränta	9 907	8 640	1 104	1 050
Upplupna styrelsearvoden	776	398	87	48
Förutbetalad loan fee	965	-	108	-
Övriga interimsskulder	4 093	5 590	456	679
Summa	16 010	14 761	1 785	1 793
Moderbolaget				
Upplupna löner inkl. sociala avgifter	214	51	24	6
Löneskatt	54	82	6	10
Upplupen ränta	1 044	4 664	116	567
Upplupna styrelsearvoden	776	398	87	48
Förutbetalad loan fee	965	-	108	-
Övriga interimsskulder	467	857	52	104
Summa	3 520	6 052	392	735

Not 24 - Andelar i koncernbolag

Moderbolaget har tre 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 239 253 TSEK (222 945).

Det andra innehavet är 100% av aktierna i Dome AB Inc om 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 förvärdades under 2017. Bokfört värde på aktierna i Ginger Oil Company uppgick på balansdagen till 0 TSEK (-).

Tabellen nedan visar Moderbolagets anskaffningsvärde i dotterbolag.

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Moderbolaget				
Ingående anskaffningsvärde	222 945	222 945	27 082	24 507
Investering				
Kapitaltillskott	16 308	5 750	1 876	673
Avyttring	-	-	-	-
Nedskrivningar	-	-5 750	-	-673
Omräkningsdifferens	-	-	-2 289	2 575
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	239 253	222 945	26 670	27 082

Not 25 - Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2018	2017	2018	2017
	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 223 378 TSEK har Dome Energy Inc ställt som säkerhet andelar i dotterbolag. Det koncernmässiga bokförda värdet av nettotillgångarna är på balansdagen negativt.

Not 26 - Åtaganden och övriga eventalförlikelser

Åtaganden avseende operationell leasing - där koncernbolag är leasetagare

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

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	843	901	94	109
- Hyresavtal maskiner mm	-	-	-	-
Mellan 1-5 år	323	776	36	94
Mer än 5 år	1 292	-	144	-
Summa	2 458	1 677	274	204
Moderbolag				
Inom 1 år				
- Hyresavtal lokaler	-	21	-	3
- Hyresavtal maskiner mm	-	-	-	-
Mellan 1-5 år	-	-	-	-
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	-	21	3	3

27 – Bolagsstruktur

	Bolags- typ	Säte	Org. Nr	Ägare/Ägarandel	Resultat		Eget Kapital	
					TSEK	TUSD (Ej reviderade)	TSEK	TUSD (Ej reviderade)
Moderbolag								
Dome Energy AB	Aktiebolag	Stockholm, Sverige	556533-0189		-9 400	-1 081	35 995	4 012
Dotterbolag								
Dome Energy Inc	Corp.	Texas, USA	76-0667500	Dome Energy AB (100%)	7 414	853	-204 458	-22 791
Benchmark Assets Company	Corp.	Texas, USA	74-1998303	Dome Energy Inc (100%)	36 429	4 191	-31 161	-3 585
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%)	14 177	1 631	116 641	13 002
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%)	1 938	223	50 229	5 599
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%)	1 191	137	17 879	1 993
KYTX Pipeline, LLC	LLC	Kentucky, USA	20-5584312	Dome Energy Inc (100%)	78	9	-5 517	-615
VistaTex Energy LLC	LLC	Delaware, USA	27-3516322	Dome Energy Inc (100%)	41 209	4 741	58 365	6 506
Dome AB Inc	Corp.	Texas, USA	80-2584723	Dome Energy AB (100%)	-20 887	-2 403	-27 819	-3 101
Ginger Oil Company	Corp.	Texas, USA	76-0040293	Dome Energy AB (100%)	-3 364	-387	-7 616	-849
Sycamore Oil & Gas, Inc	Corp.	Texas, USA	82-4674954	Dome Energy AB (100%)	-	-	-	-

Corp. = Corporation

LLC = Limited Liability Company

Not 28 – Ej kassaflödespåverkande poster

	2018	2017	2018	2017
	TSEK		TUSD (Ej reviderade)	
Koncernen				
Realisationsresultat	48 632	6 677	5 595	782
Verkligt värdeförändringar på derivatinstrument	-6 745	2 621	-776	307
Övrigt	-6 102	-5 328	-702	-624
	35 785	3 970	4 117	465
Moderbolaget				
Valutakursdifferenser	-1 616	-6 588	-186	-772

Not 29 – Finansiell ställning och fortsatt drift

Domes balansomslutning minskade från 514 099 TSEK per 31 december 2017, till 409 212 TSEK per 31 december 2018. Detta huvudsakligen beroende på nedskrivningar av oljetillgångarna med 111 526 TSEK.

Likvida medel uppgår till 9 448 TSEK per 31 december 2018 jämfört med 5 170 TSEK föregående år.

Dome har under året fortsatt sitt kostnadsbesparande program i organisationen. Samtliga räntebärande skulder ligger som kortfristiga på balansdagen eftersom de antingen förfaller under 2019 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. Skälen till att villkoren bröts var att resultatutvecklingen i Dome Energy Inc 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 samt per 20 november 2018. Dome är i en process av refinansiering och har fört diskussioner med ett antal finansiärer där vi känner oss trygga i att hitta en långsiktig samarbetspartner att växa tillsammans med.

Nettoskuldssättningen var 261 581 TSEK per 31 december 2018 att jämföra med 303 499 TSEK föregående år, en minskning med 41 918 TSEK. Minskningen förklaras av att de räntebärande skulderna minskat samt att de likvida medlen ökat.

Kassaflödet i den operativa verksamheten har genom strukturerade insatser förbättrats avsevärt och den löpande verksamheten, exklusive investeringar beräknas framdeles generera ett positivt kassaflöde. 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. Bolaget har också valt att komplettera den operativa verksamheten derivatinstrument för att minska risken vid fallande olje- och gaspriser.

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 lån från Petrus AS, Kvalitena AB, Trention AB samt Bustein AS. 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

Bolaget produktion under januari landade på 813 BOE par dag, vilket är något lägre än förväntat. Detta kan förklaras av dåliga väderförhållanden. Färdigställandet av våra nya brunnar har försenats till slutet av februari och början av mars. Dome kommer sänka sina kostnader genom att invänta bättre väderförhållanden.

Under februari uppgick produktionssiffrorna till 747 BOEPD och för mars till 725 BOEPD. Dome har under denna period försålt tillgångar som inte tillhör kärnverksamheten. En naturlig minskning av produktionen i befintliga brunnar har också skett. Dome har stängt ett antal mindre brunnar i Arkansas, Oklahoma och Texas. Produktionen i dessa brunnar var cirka 74 BOEPD och försäljningen av brunnarna minskade våra skulder med mer än \$2.2mm tack vare försäljningsintäkt och skuldeftergifter hos långgivaren. Dome förväntar sig att ersätta denna produktion och fortsätta sin tillväxt genom nya borrhningar sk grass root drilling i Illinois Basin, färdigställande av 1 DUC i Illinois Basin och genom återtagande av ett antal brunnar i produktion i Texas, Illinois Basin och Wyoming.

Arbetet med att finna en långsiktigt finansiell partner fortgår.

Mats Gabrielsson har utträtt ut styrelsen per den 27 mars 2019.

Not 31 – Effekter ändrade redovisningsprinciper

Implementering av nya redovisningsstandarder har inte haft någon väsentliga påverkan på jämförelsetal eller finansiella rapporter.

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 29 maj 2019

Pål Mørch
VD och styrelseledamot

Håkan Gustafsson
Styrelseordförande

Knut Pousette
Styrelseledamot

Petter Hagland
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 29 maj 2019.
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)

Johannesgränd 2,

111 30 Stockholm, Sweden

www.domeenergy.com

Om Dome Energy

Dome Energy är ett oberoende olje- och gasbolag listad på Nasdaq First North i Sverige (Kortnamn: DOME (<http://www.nasdaq.com/symbol/els/dome>)). Mangold Fondkommission, tel +46 8 503 01 550, CA@mangold.se 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 2018. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 14-53 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 2018 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 2018 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 revisionsd i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorsd 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.

Väsentlig osäkerhetsfaktor avseende antagandet om fortsatt drift

Utan att det påverkar våra uttalanden ovan vill vi fästa uppmärksamheten på förvaltningsberättelsen och not 29 i årsredovisningen och koncernredovisningen av vilka framgår att koncernens fortsatta drift är beroende av att refinansiering kan säkerställas. Dessa förhållanden tyder, tillsammans med de andra omständigheter som nämns i not 29, på att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor som kan leda till betydande tvivel om företagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om koncernen inte skulle kunna realisera sina tillgångar inom ramen för den ordinarie verksamheten kan detta kunna medföra en väsentligt negativ effekt på värdet av tillgångarna.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 3-13. 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 misstag.

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

Revisorns ansvar

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

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

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

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Dome Energy AB (publ) för år 2018 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamot 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.

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



Stockholm den 29 maj 2019

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Bo Lagerström
Auktoriserad revisor