

# Årsredovisning 2015



## Innehåll

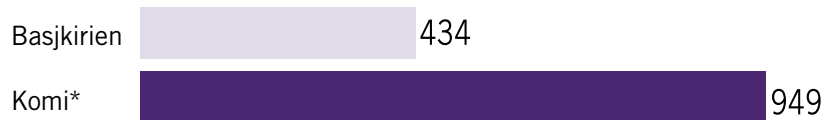
6	Året i korthet
9	Affärsidé och strategi
10	Oljebranschen, så går det till
12	Omvärld och marknad
16	Verksamheten i Basjkirien
18	Verksamheten i Komi
20	Samhällsansvar och miljö
22	Ägare och aktien
24	Aktiekapital
26	Styrelsen & Företagsledning
28	Förvaltningsberättelse
32	Bolagsstyrningsrapport
39	Koncernens rapporter
43	Moderbolagets rapporter
47	Noter
85	Revisionsberättelse
87	Finansiell översikt
88	Definitioner och förkortningar







### Produktion 2015, fat per dag



### Reserver, millioner fat olja och gas 2P



\*Produktionen i Komi avser endast perioden 16 – 31 december 2015





YUZHNO-TEBUKSKOYE

DINYU-SAVINOBORSKOYE

SOSNOVSKOYE

SUYANOVSKOYE

AYSKY

★ MOSKVA

RUSTAMOVSKOYE/AYAZOVSKOYE

## Licensportfölj

Licens	Geografiskt läge	Produkt	Reserver			Intresseandel	Partner
			1P	2P	3P		

### Produktion onshore

<b>Rustamovskoye/ Ayazovskoye</b>	Ryssland, Basjkirien	Olja	7,0	22,5	40,6	100%	
<b>Rustamovskoye/ Ayazovskoye</b>	Ryssland, Basjkirien	Gas	0,9	4,0	7,1	100%	
<b>Dinyu-Savinoborskoye</b>	Ryssland, Komi	Olja	0,7	2,9	2,9	49%	Karavados
<b>Sosnovskoye</b>	Ryssland, Komi	Olja	0,9	5,6	5,6	49%	Karavados
<b>Yuzhno-Tebukskoye</b>	Ryssland, Komi	Olja	0	0,4	0,4	49%	Karavados
<b>Summa</b>			<b>9,5</b>	<b>35,4</b>	<b>56,6</b>		

### Prospektering onshore

		Produkt	Betingade och riskade prospektiva resurser				
			L	M	H		
<b>Rustamovskoye</b>	Ryssland, Basjkirien	Olja	0,6	3,5	5,6	100%	
<b>Aysky</b>	Ryssland, Basjkirien	Olja	4,2	13,0	19,9	100%	
<b>Suyanovskoye</b>	Ryssland, Basjkirien	Olja	47,0	47,0	47,0	100%	
<b>Summa</b>			<b>51,8</b>	<b>63,5</b>	<b>72,5</b>		

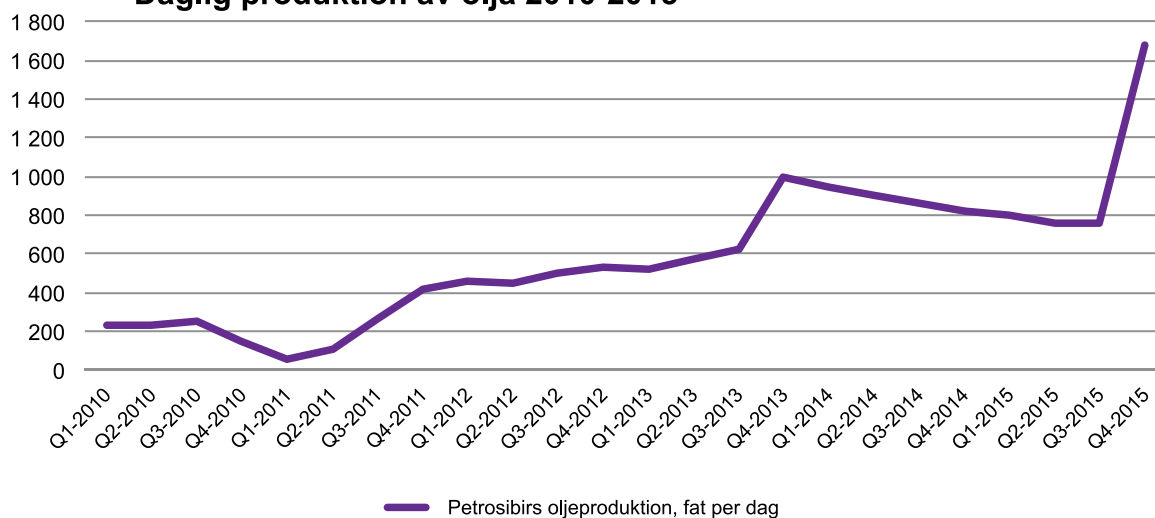
Alla reserver och resurser i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Petrosibir. Alla beräkningar har genomförts enligt den internationella standarden SPE PRMS med undantag för resurserna för Suyanovskoye som är kategori D enligt rysk klassificering. AGR TRACS har genomfört bedömningen för Rustamovskoye och Aysky (2014). Geoseis Group har bedömt resurserna för Suyanovskoye (2014). Beräkningar för licenserna i Komi har genomförts under 2014 av Inkonko GeoStream Service Group, som ingår Key Energy Services.

Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver.

# Året i korthet 2015

- Omsättning inklusive verksamhet under avveckling 78 miljoner kr
- Rörelseresultat, inklusive avvecklad verksamhet, exklusive engångsposter 10 miljoner kr
- Den ukrainska verksamheten delas ut till aktieägarna
- Bolaget förvärvar 49% av olje- och gastillgångar i Komi (Ryssland). Efter denna transaktion uppgår bolagets oljeproduktion till cirka 1 350 fat per dag. Förvärvet tillför bolaget 4 miljoner USD tillgängliga för investeringar i oljeverksamheten.
- Bolaget byter namn till Petrosibir AB
- Nasdaq Stockholms disciplinnämnd beslutar att avnotera bolagets aktie på grund av tidigare konflikt mellan bolaget och Petrogrand AB.
- Basjkirien (Ryssland)
  - Produktion 434 fat per dag
  - Bolaget färdigställer en skalbar infrastruktur på Rustamovskoye-fältet i syfte att effektivisera hantering av nuvarande och framtida flöden av olja
  - På Suyanovskoye-fältet samlar bolaget in, bearbetar och tolkar ytterligare 142 kilometer seismik (utöver tidigare insamlade 95 kilometer), vilket ger bolaget viktig information för att närmare avgränsa strukturerna och identifiera framtida borrplatser.
  - Bolaget har även samlat in 57 kilometer seismik på Aysky och det producerande Ayazovskoye-fältet i syfte att fastställa framtida borrplatser.

Daglig produktion av olja 2010-2015



Nyckeltal	2015	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	2008	2007
Produktion, fat	286 090	75 680	69 870	68 870	71 670	321 377	248 870	177 850	77 300	77 900	0	0	0
Summa intäkter, tkr*	78 278	16 497	19 351	23 022	19 408	112 831	109 064	93 341	35 821	29 291	0	9	0
Rörelseresultat, tkr*	10 183	960	4 384	3 550	1 289	28 150	29 510	23 040	-8 970	-11 440	-16 664	-8 791	-2 871

\* - Med justering för både positiva och negativa poster av engångskaraktär. Inklusive verksamhet under avveckling













## Affärsidé

- Generera en god avkastning på investerat kapital genom prospektering och utvinning av olja och gas

## Strategi

- Öka oljeproduktionen och genomföra noggrant utvald prospektering med hög potential
- Addera nya olje- och gaslicenser till portföljen
- Kombinera lokal närvaro och breda nätverk med västerländskt kunnande
- Bilda strategiska partnerskap där det främjar affären
- Erbjuder transparens, struktur och god bolagsstyrning till investerare

# Oljebranschen, så går det till



## Prospektering

### Tilldelning av licens

Ett oljebolag får tillstånd att prospektera – att leta efter olja – inom ett visst område under en viss tid av en statlig licensmyndighet, exempelvis Rosnedra i Ryssland. Alternativt kan bolaget köpa redan utgivna licenser eller dela projekt med andra oljebolag.

### Geologiska och geofysiska undersökningar

Syftet är att så kostnadseffektivt som möjligt öka sin kunskap om fyndigheten. På så sätt kan bolaget identifiera möjliga oljereserver och fastställa de optimala borrhplatserna. Exempel på undersökningar är seismik, där man skapar ljudvågor och mäter deras rörelse i marken för att identifiera möjliga strukturer, och heliumstudier där man mäter mängden helium som emanerar från djupa lager i jorden.

### Provboring

Endast genom att borra kan ett bolag med säkerhet bekräfta förekomsten av kommersiella mängder olja och gas. Under borrhningen tas prover av vätska och berg. Omfattande loggprogram genomförs för att undersöka typ av bergart, antal kolvätezoner, porositet med mera. Reservoarens egenskaper och tjocklek beräknas. Tester genomförs för att beräkna hur mycket olja brunnen kan komma att producera.

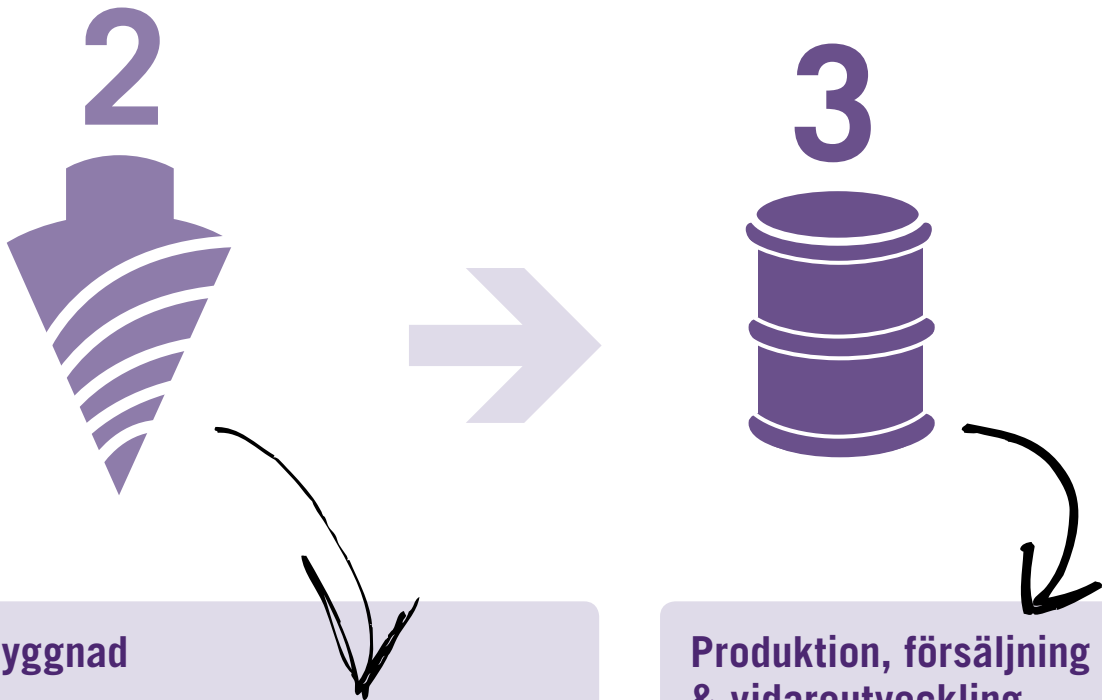
### Reservregistrering och konvertering till produktionslicens

Efter ett framgångsrikt prospekteringsprogram registrerar bolaget sina reserver av olja och gas hos den statliga reservmyndigheten. Syftet med detta är att konvertera prospekteringslicensen till en produktionslicens för att få rätt att utvinna olja från fyndigheten. Det är branschpraxis att oberoende experter anlitas för att göra uppskattningar av bolagets reserver och resurser.

## Steg tagna inom prospektering under året

- Petrosibir genomförde under 2014 ett seismiskt program på 95 kilometer på oljefältet Suyanovskoye i Basjkirien, Ryssland. Tre lovande strukturer med uppskattade utvinningsbara resurser på cirka 47 miljoner fat identifierades. Petrosibir har under 2015 samlat in ytterligare 142 kilometer seismik på detta fält i syfte att bekräfta bedömningen av resurserna och för att öka tätheten, vilket ger bolaget viktig information för att närmare avgränsa strukturerna och identifiera framtida borrhplatser.
- Bolaget har även samlat in 57 kilometer på Aysky och det producerande Ayazovskoye-fältet i syfte att kunna upprepa den framgångsrika borrhningen av brunn #12 under 2013 där en tjockare reservoarsten och högre oljeflöden uppnåddes än i tidigare brunnar. Detta har gjorts i syfte att fastställa framtida borrhplatser.





## Utbyggnad

### Utbyggnadsplan

Oljebolaget utvecklar en fältutbyggnadsplan, som bland annat innehåller antalet brunnar som ska borraras och var de ska placeras för bästa resultat. Vidare skapas en design för lagring, bearbetning och transport av oljan. Planen godkänns av landets myndigheter.

### Implementering

Efter godkännande kan bolaget påbörja installation av infrastruktur och borrning av produktionsbrunnar. Arbetet kräver specialistkunskaper inom flera discipliner. Traditionellt borrar brunnar vertikalt genom reservoaren, men på senare år har horisontella brunnar i kombination med fracking – en metod att spräcka upp reservoarbergarten för att öka oljeflödet – blivit allt vanligare då dessa kan ge högre flödestal, om än till en högre kostnad. När borrningen är klar vidtas åtgärder för att optimera produktionsnivån ur befintliga hål samt för att nå förbättrade resultat vid borrning av nya brunnar.

### Steg tagna inom utbyggnad under året

- Bolaget har färdigställt utbyggnaden av en skalbar infrastruktur på Rustamovskoye-fältet i syfte att effektivisera hantering av nuvarande och förväntade framtida flöden av olja. Investeringen innefattar insamling, mätning, separation och lagring av olja. Kapaciteten ligger på knappt 2 000 fat per dag och kan med mindre investeringar skalas upp och kunna kopplas upp mot framtida brunnar på bolagets angränsande fält.

## Produktion, försäljning & vidareutveckling

### Produktion och försäljning

Oljan utvinns och transporteras sedan via pipeline, lastbil eller järnväg. I både Basjkirien och Komi förhandlar fältoperatörerna fram egna försäljningsavtal. Oljan kan även raffineras på ett eget raffinaderi (ett vertikalt integrerat oljebolag) eller exporteras.

### Arbetsprogram för vidareutveckling

Alla oljebrunnar utsätts för en naturlig nedgång i produktion. I syfte att motverka detta kan bolaget stimulera reservoaren, optimera pumputrustning, injicera vatten för att öka reservoartrycket eller vidta nya åtgärder som att borra sidohål, reparera gamla brunnar eller borra nya brunnar.

### Steg tagna inom produktion och försäljning under året

- 286 290 fat olja har producerats (inklusive den utvecklade verksamheten i Ukraina). Snittproduktionen per dag är 1 709 fat. De förvärvade tillgångarna i Komi bidrog med en dagsproduktion om 949 fat från och med 16 december 2015.

# Omvärld och marknad

## Detta påverkar oljepriset



### Världskonjunkturen

I högkonjunktur ökar efterfrågan på olja vilket kan leda till stigande priser. I lågkonjunktur gäller som regel det omvända



### Vädret och det oförutsedda

Låga temperaturer och stormar kan antingen minska tillgång, öka efterfrågan eller både och vilket ger högre priser



### OPEC

Oljekartellen Opec producerar en tredjedel av världens olja och kan därför påverka oljemarknaden genom att öka eller minska sina kvoter



### Oljelager

Världens lagernivåer kan påverka utbudet på marknaden



### Politik

Krig, revolutioner, bojkotter, sanktioner och andra oroligheter innebär risker för oljeproduktion och oljetransport, vilket kan höja prisnivån



### Övriga faktorer

Övriga faktorer omfattar bland annat teknik, energisparande, konkurrens, spekulationer, skatter samt andra energikällor inklusive okonventionell olja (skifferolja, oljesand med mera)

## Infrastruktur i Komi





### Drivkrafter i Ryssland

- Lägre oljepriser och en politisk maktkoncentration påverkar investeringsklimatet
- Deprecieringen av rubeln sänker produktions- och investeringskostnaderna i Ryssland
- Ryssland befinner sig i ett motsatsförhållande med västvärlden på grund av den geopolitiska utvecklingen i Ukraina. Detta återspeglas bland annat i handelssanktioner införda av både västvärlden och Ryssland. Detta bedöms ha negativa effekter på Rysslands ekonomi.

### Drivkrafter i Basjkirien

- Basjkirien är sedan 1950 en av Rysslands viktigaste regioner för olja och gas med god tillgång till utrustning, kunskap och specialister
- Basjkirien har Rysslands största raffinaderikapacitet och det finns god efterfrågan på råolja
- Basjkirien har ett mildt klimat i jämförelse med många andra ryska oljeproducerande regioner vilket gör prospektering och utvinning möjliga året runt
- Republiken har en väl utvecklad infrastruktur för bearbetning och transport av råolja
- Basjkirien utgör en politiskt och ekonomiskt stabil del av Ryska Federationen
- Petrosibir erhåller en skatterabatt i Basjkirien och betalar därmed 44% lägre produktionsskatt

### Drivkrafter i Komi

- Komi är en region med välutvecklad råvarubransch, som innefattar olja, gas, kol, bauxit med mera. Området är en av de största olje- och gasproducenterna i den europeiska delen av Ryssland, och en av de tio största i Ryssland som helhet. Gazprom, Lukoil och Transneft med flera är verksamma i regionen
- Petrosibirs licensområden i Komi ligger nära Ukhta, en stad med cirka 100 000 invånare och utvecklad infrastruktur











# Verksamheten i Basjkirien

## Licenserna och verksamheten i Basjkirien

Petrosibirs helägda dotterbolag Ingeo Holding är innehavare och operatör av bolagets licenser i den ryska delrepubliken Basjkirien. Licenserna bildar ett sammanhängande block om drygt 500 kvadratkilometer. Licensområdet ligger 330 kilometer nordöst om huvudstaden Ufa. Blocket består av Ayazovskoye-, Rustamovskoye-, Aysky- och Suyanovskoye-licenserna. Den ursprungliga Rustamovskoye-licensen delades i två delar 2010: Ayazovskoye - produktionslicens och Rustamovskoye - prospekteringslicens.

## God infrastruktur

Området är tillgängligt via vägnätet året runt. En pipeline korsar licensområdet, med en påkopplingsstation 10 kilometer från blockgränsen. När volymerna i Petrosibirs produktion växer, kan bolaget komma att ansöka om tillgång till denna pipeline. Dagens oljeproduktion transporteras via lastbil. Bolaget är uppkopplat mot det lokala elnätet för att trygga elförsörjningen på licensblocken.

## Utbyggnadsprogram för att öka produktionen

Under 2015 fortsatte Petrosibir med utbyggnadsprogrammet på Rustamovskoye.

Bolaget har färdigställt en skalbar infrastruktur på Rustamovskoye-fältet i syfte att effektivisera hanteringen av nuvarande och tillkommande flöden av olja. Infrastrukturinvesteringen avser förbättrad hantering av olja från pump till försäljningspunkt och innefattar insamling, mätning, separation och lagring av olja. Kapaciteten ligger initialt på knappt 2 000 fat per dag, att jämföra med dagens produktion om cirka 400 fat. Infrastrukturen kan med mindre investeringar skapas upp ytterligare för att hantera en produktion på flera tusen fat per dag. Anläggningen kommer även att fungera som ett nav för framtida produktion från oljefälten på Aysky och Suyanovskoye. Infrastrukturen ligger 500 meter från de producerande brunnarna och några hundra meter från Bashnefts pipeline.

Fältet kommer att byggas ut stegvis i syfte att hantera geologiska risker samt att balansera investeringarna mot bolagets tillgängliga finansiella resurser. De senaste framgångsrika borrhningarna har ökat kunskapen om reservoarens egenskaper och utsträckning och reserverna ökade väsentligt i den senaste uppdateringen. Bolaget analyserar dessutom insamlade borrhdata och geologisk information i syfte att utveckla en förbättrad design för borrhprojekt. Syftet är att ta fram en ny utvecklingsplan för att på bästa sätt utforska och utvinna fyndighetens reserver. Designen kan komma att inne-

fatta horisontella borrhningar, vilka under rätta geologiska förutsättningar ger ökade flöden och väsentligt förbättrad brunneekonomi. Tack vare den tjockare reservoaren i RS#12 har bolaget bättre möjligheter att borra sådana horisontella brunnar. I dagsläget produceras olja ur en horisont från devonperioden, men fältet har potential för produktion ur flera horisonter.

## Produktion från fyra brunnar

I dagsläget producerar Petrosibir olja från fyra brunnar på Rustamovskoye. Årets oljeproduktion uppgick till 158 470 fat olja, motsvarande 434 fat per dag att jämföra med 538 fat per dag under 2014. Minskningen beror på den naturliga produktionsnedgång som alla brunnar utsätts för när olja utvinns. Oljan säljs till närliggande mindre raffinaderier.

## Prospektering för att öka reserverna

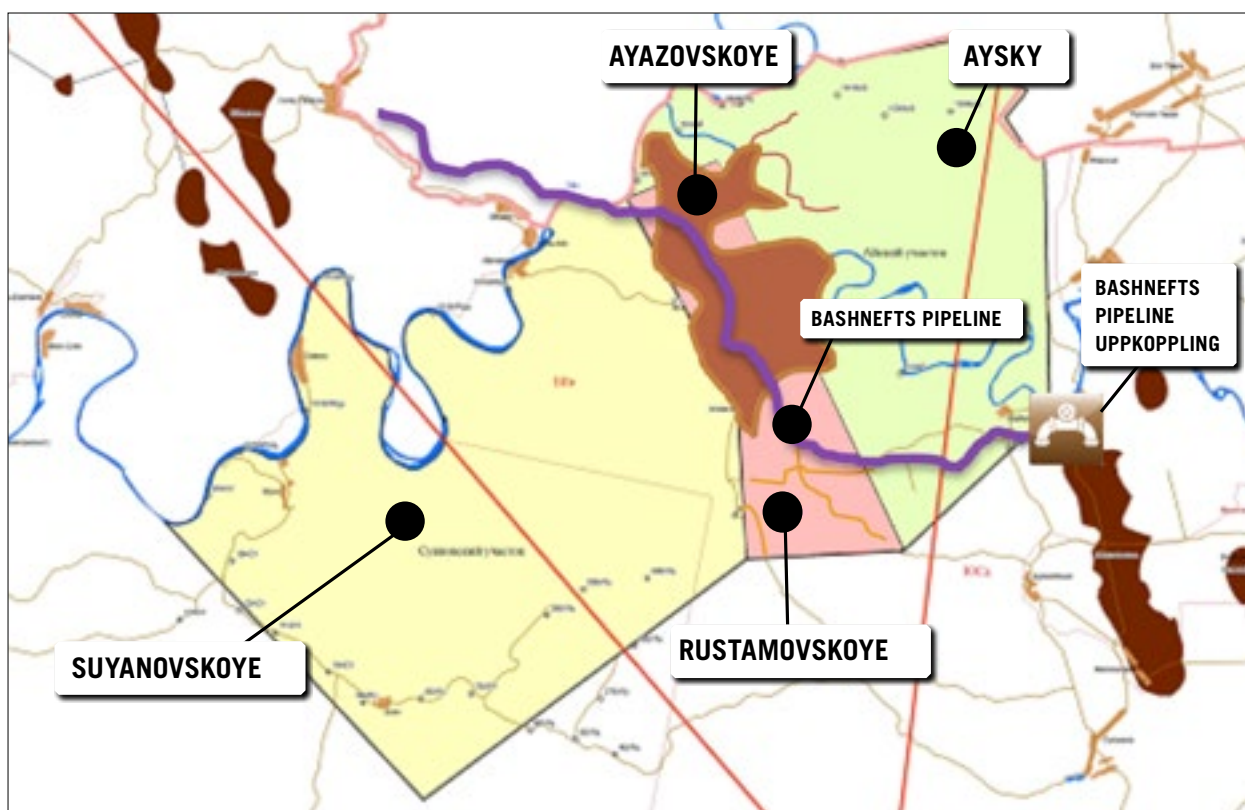
I syfte att öka kunskapen om den lokala geologin och öka oljereserverna genomför Petrosibir ett prospekteringsprogram på Aysky, Suyanovskoye och Rustamovskoye. Under 2014 genomfördes ett seismiskt program på 95 kilometer på oljefältet Suyanovskoye. Tre lovande strukturer med uppskattade utvinningsbara resurser på cirka 47 miljoner fat identifierades. Petrosibir har under 2015 samlat in ytterligare 142 kilometer seismik på detta fält i syfte att bekräfta bedömningen av resurserna och för att öka tätheten, vilket ger bolaget viktig information för att närmare avgränsa strukturerna och identifiera framtida borrhplatser. Basjkiriens största oljebolag Bashneft producerar ur karbonfyndigheter som ligger i rak nordlig riktning från Suyanovskoye. Givet fortsatt framgångsrik prospektering kan Suyanovskoye bli minst lika viktig för bolaget som det producerande Rustamovskoye-fältet.

Bolaget har även samlat in 57 kilometer på Aysky och det producerande Ayazovskoye-fältet i syfte att kunna upprepa den senaste framgångsrika borrhningen av brunn #12 där en tjockare reservoarsten och högre oljeflöden uppnåddes än i tidigare brunnar. Baserat på de senaste borrhningarna kunde bolaget under hösten 2014 presentera en reservuppdatering där 2P reserverna på detta fält ökade från 1 till 23 miljoner fat olja.

## Starkt lokalt nätverk

Petrosibir har ett starkt lokalt nätverk inom oljeindustrin och myndigheter i Basjkirien. Bolaget söker ständigt stärka sin ställning och identifiera framtida möjligheter.





Petrosibirs block Rustamovskoye / Ayazovskoye, Suyanovskoye och Aysky bildar ett sammanhängande block på cirka 500 km<sup>2</sup>. Bashneft producerar olja ur kringliggande fält.

Licens	Typ av licens	Areal	Brunnar borrade av Petrosibir (sovjetiska borrhningar)	Produktion 2015, fat/dag	Reserver 2P, milj. fat oljeekvivalenter	Resurspotential, milj. fat oljeekvivalenter
Rustamovskoye/ Ayazovskoye	Prospekteringslicens (Rustamovskoye), som konverterats till produktionslicens (Ayazovskoye) på delar av ytan	52 km <sup>2</sup> , varav 36 km <sup>2</sup> är produktionslicens	4 (5)	434	27	6
Suyanovskoye	Kombinerad prospekterings- och produktionslicens	300 km <sup>2</sup>	–	–	–	20
Aysky	Prospekteringslicens	187 km <sup>2</sup>	–	–	–	47

Ayazovskoye (produktionslicens) löper ut under 2030. Rustamovskoye (prospekteringslicens) löper ut under 2018. Suyanovskoye-licensen löper ut under 2035. Aysky-licensen löper ut under 2017.

Alla reserver och resurser i tabellen anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Petrosibir.

AGR TRACS har genomfört bedömningen för Rustamovskoye och Aysky (2014). Geoseis Group har bedömt reserverna för Suyanovskoye (2014).

### Fakta om Basjkirien

**Huvudstad** Ufa med 1 miljon invånare

**Statskick** Delrepublik med en egen konstitution som anger att republiken är en självständig region i den Ryska Federationen

**Administration** Sedan 2010 leds republiken av president Rustem Khamitov. 14 september 2014 omvaldes Khamitov för ytterligare en mandatperiod. Enkammarsparlamentet Kurultai har 120 ledamöter som väljs vart 5:e år

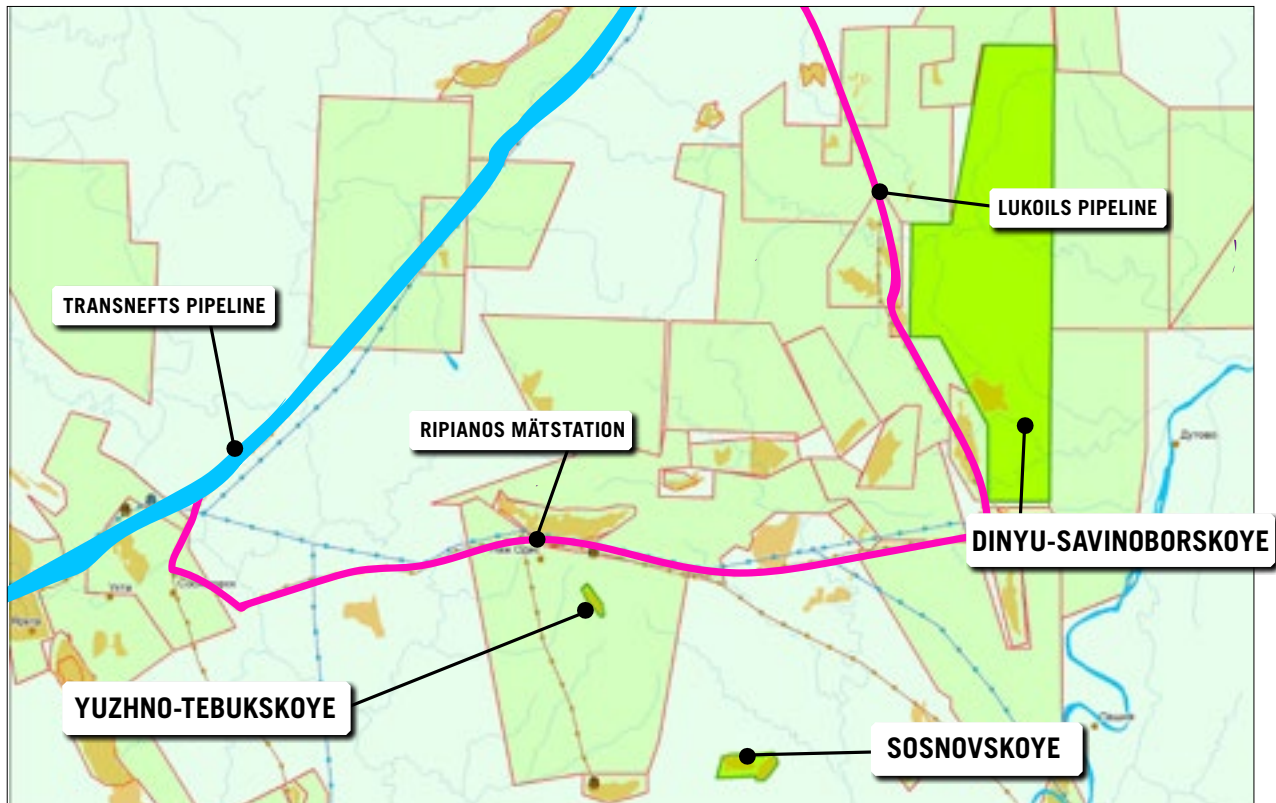
**Yta** 143 600 km<sup>2</sup> (ca en tredjedel av Sveriges yta)

**Befolkning** ca 4 miljoner, varav 36% är ryssar, 30 % basjkirier, 24 % tatarer och 10 % övriga etniska grupper

**Geografiskt läge** Väster om Uralbergen, ca 120 mil från Moskva

#### Intressanta fakta

- I Ryssland kallas Basjkirien "det andra Schweiz" tack vare dess böljande landskap, floder och rena luft
- Basjkiriens stoltheter: honung, basjkirhästar, hockeylaget Salavat Yulaev i KHL



Licens	Typ av licens	Intresseandel / Partners	Areal	Brunnar i drift	Produktion 2015, fat/dag	Reserver 2P, milj. fat olje-ekvivalenter
Dinyu-Savinoborskoye	Kombinerad prospekterings- och produktionslicens	49% / Karavados Ltd	940 km <sup>2</sup> , varav 21 km <sup>2</sup> är produktionslicens	14	517	2,9
Sosnovskoye	Kombinerad prospekterings- och produktionslicens	49% / Karavados Ltd	25 km <sup>2</sup>	6	216	5,6
Yuzhno-Tebuskoye	Kombinerad prospekterings- och produktionslicens	49% / Karavados Ltd	5 km <sup>2</sup>	10	211	0,4

Dinyu-Savinoborskoye löper ut under 2038. Sosnovskoye löper ut under 2017. Yuzhno-Tebuskoye löper ut under 2017.

Alla reserver och resurser i tabellen anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Petrosibir.

Alla beräkningar har genomförts enligt den internationella standarden SPE PRMS. Beräkningarna har genomförts under 2014 av Inkonko GeoStream Service Group, som ingår Key Energy Services.

Produktionen som anges är netto till Petrosibir.

### Fakta om Komi

**Huvudstad** Syktyvkar med 240 tusen invånare.

**Statskick** Delrepublik med en egen konstitution som anger att republiken är en självständig region i den Ryska Federationen.

**Yta** 417 000 km<sup>2</sup> (ca 30 000 km<sup>2</sup> mindre än Sveriges yta)

**Befolkning** ca 857 tusen, varav 65 % är ryssar, 24 % komi och 11 % övriga etniska grupper

**Geografiskt läge** Väster om Uralbergen, det nordöstra hörnet av den europeiska delen av Ryssland



# Verksamheten i Komi

## Licenserna och verksamheten i Komi

16 december 2015 förvärvade Petrosibir 49% av det cypriotiska bolaget Ripiano Holdings Ltd, vars helägda ryska dotterbolag innehar tre produktionslicenser i den ryska delrepubliken Komi. Karavados Ltd äger resterande 51%. Komi är belägen i det nordöstra hörnet av den europeiska delen av Ryssland. Området är en av de största olje- och gasproducenterna i den europeiska delen av Ryssland, och en av de tio största i Ryssland som helhet

Dinyu LLC innehar Dinyu-Savinoborskoye licensen. Oljefältet upptäcktes 2001 och sattes i produktion 2002. Licensytan är 940 kvadratkilometer, varav 21 kvadratkilometer är produktionslicens och resten är prospekteringslicens. Licensen ligger 140 kilometer öst om näst största staden i Komi, Ukhta.

CNPSEI LLC innehar Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye licenserna. Sosnovskoye-fältet (25 kvadratkilometer) ligger 90 kilometer sydöst om Ukhta, och Yuzhno-Tebukskoye (5 kvadratkilometer) - 70 kilometer öst om Ukhta. Oljefältet Sosnovskoye upptäcktes 1982 och sattes i produktion 1992. Oljefältet Yuzhno-Tebukskoye upptäcktes 1978 och sattes i produktion 1992.

## God infrastruktur

Området är tillgängligt via vägnätet året runt. Oljan som produceras på Dinyu-Savinoborskoye-fältet transporteras via egen pipeline till Lukoils mätstation och sedan i Lukoils och Transnefts pipeline (Transneft innehar och driver det centrala ryska pipelinenärverket). Oljan som produceras på oljefälten Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye transporteras däremot med lastbil till egen mätstation i Nizhne Odes, och därefter i Lukoils och Transnefts pipeline.

Dinyu-Savinoborskoye-oljefältet har 100% elförsörjning från den associerade gas som utvinns på fältet. Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye-fälten har elförsörjning både från egen associerad gas och via det lokala elnätet.

## Produktion

Produktionen från Dinyu-Savinoborskoye-fältet uppgår till drygt 500 fat om dagen netto till Petrosibir. Fjorton brunnar är i drift på fältet, varav sju är så kallade produktionsbrunnar och sju injektionsbrunnar.

Produktionen från Sosnovskoye-fältet är drygt 210 fat/dag netto till Petrosibir. Sex brunnar är i drift på fältet, varav en är så kallad injektionsbrunn.

Produktion från Yuzhno-Tebukskoye-fältet uppgår till drygt 200 fat/dag netto till Petrosibir. Tio brunnar är i drift på fältet, varav en är så kallad injektionsbrunn.

Den sammanlagda produktionen för perioden 16 december (dagen när Petrosibir förvärvade sin andel i Komi-licenserna) - 31 december 2015 uppgick 15 190 fat netto till Petrosibir, motsvarande 949 fat per dag.

## Utbyggnadsprogram för att öka produktionen

I början av 2015, innan Petrosibir förvärvade sin andel i Dinyu-Savinoborskoye oljefält, iordningställdes det en borrhållplats på södra delen av fältet. Fältoperatörens planer inkluderar borrhållningar av två nya produktionsbrunnar med ett ungefärligt djup på 2 800 meter. På Sosnovskoye-fältet planerar fältoperatören att borra sex produktionsbrunnar med planerat djup på 1 900 meter. På Yuzhno-Tebukskoye kommer fältoperatören påbörja utvinning av olja från F5-intervall och optimera fältets system för upprätthållande av tryck i reservoaren.

# Samhällsansvar och miljö

Dagens moderna samhälle är beroende av olja och gas. Städer kan inte försörja sig själva och är därför beroende av transporter av både människor och varor. Gas används för att värma upp hushåll i en stor del av världen. Olja används som en ingrediens i allt från plast, däck, gummistövlar och rengöringsmedel till olika mediciner.

Petrosibir ser det som en viktig uppgift att på ett ansvarsfullt sätt bidra med denna viktiga resurs. Bolaget följer ryska miljölagstiftningen som omfattar vattenanvändning, luftföroreningar, utsläpp i vattendrag, hantering av farliga ämnen, återställning av mark och hälso- och säkerhetsaspekter för personal. Det är Petrosibirs policy att leva upp till de miljö- och säkerhetskrav som gäller på den marknad där vi agerar. Bolagets mål är att på ett föredömligt vis minimera miljöriskerna i bolagets verksamhet.

Petrosibirs medarbetare får regelbundet utbildning och träning i krishantering, förhindrande av så kallade blowouts, undvikande av spill av olja och övriga farliga ämnen, första hjälpen samt brandsläckning. Dessutom sker regelbundna kontroller och incidentberedskapsövningar, både interna och externa, som genomförs av de statliga myndigheterna. Under 2015 inträffade inga olyckor eller jobbrelaterade skador på koncernens produktionsanläggningar. Petrosibir vidtar åtgärder för att även framöver skapa en säker arbetsmiljö.

Bolaget är noga med att följa lagar och regler mot mutor och korruption. Petrosibir lägger särskilt vikt vid detta vid anställningar och engagemang av uppdragstagare. Bolaget har även interna kontrollsystem för att löpande säkerställa att bolaget inte lämnar, utlovar, erbjuder eller mottar otillbörlig förmån för utövning av anställning eller uppdraget eller offentlig upphandling.

Petrosibir bidrar till de lokala samhällena med arbetstillfällen och skatteinkomster. Dessutom har Petrosibir under året bidragit till samhället på följande sätt:

- Stöttat firande av 70-årsdagen av slutet på andra världskriget
- Samarbetat med den lokala myndigheten i Duvansky rayon (Basjkirien) för anordning av lokala kulturella högtidligheter
- Donerat pengar för köp av julklappar för barn







## Petrosibirs CSR principer

- Långsiktigt hållbar och ansvarfull verksamhet för bolagets intressenter
- Hälsa och säkerhet
- Minimering av miljöpåverkan
- Stöd till de lokala samhällena
- Jämlikhet och jämställdhet
- Utbildning och utveckling av våra medarbetare

# Aktien, ägare och aktiekapital

## Ägare

I tabellen nedan visas de tio största aktieägarna per den 31 december 2015 fördelade enligt andel kapital.

Aktieägare	Antal A aktier	Antal B aktier	Kapital %	Röster %
Petrosibir AB*	0	6 387 385	17,7%	14,9%
SIX SIS AG, W8IMY	18 040	3 692 560	10,3%	9,0%
Mysteel Management	0	3 350 204	9,3%	7,8%
Skandinaviska Enskilda Banken S.A.	24 648	1 997 667	5,6%	5,2%
Avanza Pension	0	1 700 328	4,7%	4,0%
Mexor i Skellefteå AB	0	1 086 028	3,0%	2,5%
UBS Switzerland AG	0	756 476	2,1%	1,8%
Euroclear Bank S.A./N.V, W8-IMY	593 750	6 207	1,7%	13,8%
Nordnet Pensionsförsäkring AB	0	473 868	1,3%	1,1%
London RBS PLC, Equities	0	413 425	1,1%	1,0%
Övriga aktieägare	125 462	15 535 199	43,3%	39,0%
<b>Summa</b>	<b>761 900</b>	<b>35 399 347</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

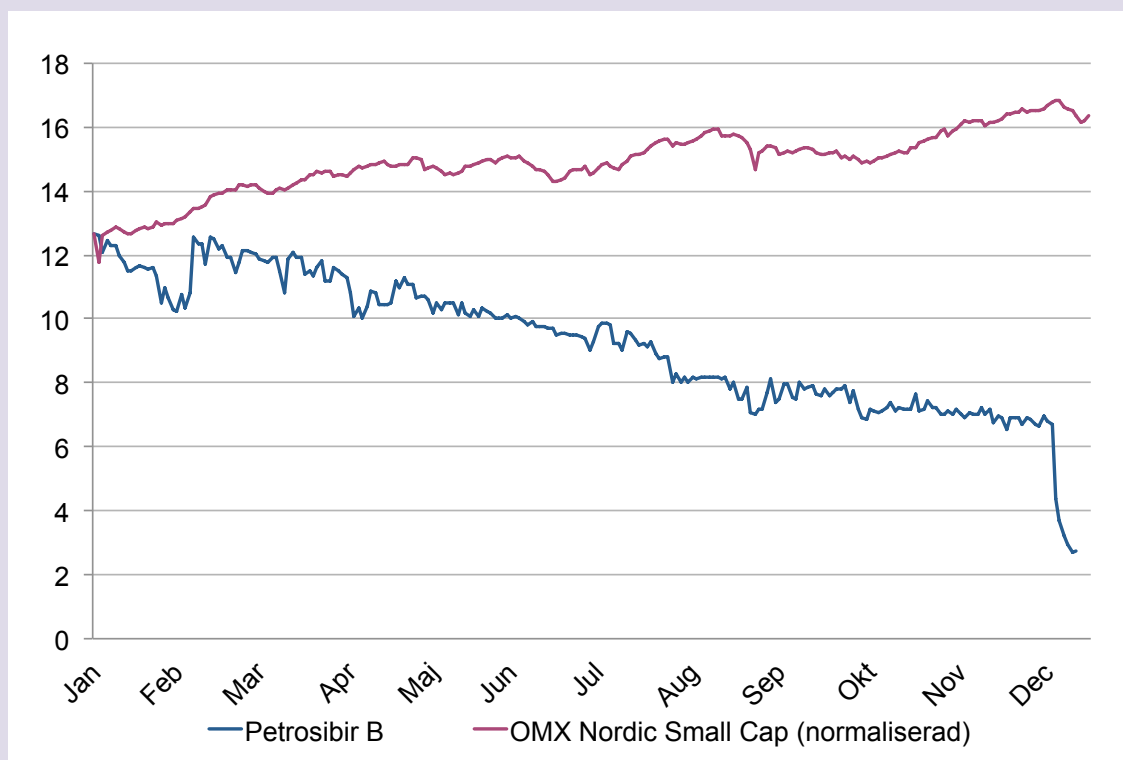
\* Petrosibir erhöll egna aktier i Petrogrands utdelning av Petrosibir-aktier. Aktierna makulerades i januari 2016

Källa: Euroclear AB

## Petrosibirs kursutveckling

Kursutvecklingen på Nasdaq Stockholm Main Market januari - december 2015. Aktien avnoterades 4 februari 2016.

SEK



Källa: Nasdaq Stockholm





# Aktiekapital

## Aktiekapital

Petrosibirs aktiekapital per 29 april 2016 uppgick till 180 806 241 kronor fördelade på 29 773 862 aktier. Aktiernas kvotvärde är 6,07 kronor per styck. Aktierna är av två serier, A och B. Antalet aktier av serie A är 761 900 och av serie B 29 011 962 aktier. Aktie av serie A berättigar till tio röster per aktie, medan aktie av serie B berättigar till en röst per aktie. Varje aktieägare är berättigad att rösta för det fulla antalet ägda och företrädda aktier vid bolagsstämman. Alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar vid vinstutdelning.

Som ett led i transaktionen med Petrogrand, emitterades 17 500 000 B aktier till Petrogrand AB i utbyte mot samtliga aktier i Sonoyta Ltd i december 2015. Dessa aktier, tillsammans med de 4 700 000 B aktierna som Petrogrand ägde sedan tidigare, delades ut till Petrogrands aktieägare, bland annat Petrosibir, i december 2015. Petrosibir erhöll således 6 387 385 B aktier i Petrosibir. Aktierna makulerades i januari 2016. I samband med makuleringen av aktierna har aktiekapitalet satts ned med 31 936 925 kronor som överförts till fria medel. En omedelbar fondemission utan utgivande av nya aktier har därefter genomförts, i enlighet med beslutet på den extra

bolagsstämman den 9 november 2015, vilken ökade aktiekapitalet med 31 936 931 kronor.

## Teckningsoptioner

I juni 2015 löpte teckningsperioden ut för 320 000 teckningsoptioner som emitterades under 2012. Kursen för teckning av aktier översteg marknadskursen på aktien varför optionerna inte utnyttjades.

På årsstämman i maj 2015 godkändes en emission av 320 000 teckningsoptioner med en teckningsperiod under de två första veckorna i juli 2015. Ledningen för Petrosibir var emellertid förhindrad att teckna optionerna på grund av insiderregler då det pågick förhandlingar om transaktionen med Petrogrand som ännu inte var offentliggjord. Optionerna har därmed förfallit utan att tecknas.





År	Transaktion	Ökning / minskning av antal aktier	Förändring av aktiekapital	Antal A aktier	Antal B aktier	Totalt antal aktier	Aktiekapital, (kr)	Kvotvärde
2001	Nyemission	6 089 361	5 480 425	9 028 593	31 786 568	40 815 161	36 733 645	0,90
2002	Minskning av aktie- kapitalet	–	14 285 306	9 028 593	31 786 568	40 815 161	22 448 339	0,55
2004	Utbyte konvertibel	7 272 727	4 000 000	9 028 593	39 059 295	48 087 888	26 448 338	0,55
2004	Utbyte konvertibel	10 909 089	5 999 999	9 028 593	49 968 384	58 996 977	32 448 337	0,55
2007	Utbyte konvertibel	10 000 000	5 500 000	9 028 593	59 968 384	68 996 977	37 948 337	0,55
2009	Apportemission <sup>1)</sup>	139 246 835	76 585 759	9 028 593	199 215 219	208 243 812	114 534 097	0,55
2009	Minskning av aktie- kapitalet	–	-93 709 715,4	9 028 593	199 215 219	208 243 812	20 824 381	0,10
2010	Apportemission <sup>2)</sup>	155 577 010	15 557 701	9 028 593	354 792 229	363 820 822	36 382 082,2	0,10
2010	Apportemission <sup>2)</sup>	16 348 213	1 634 821,3	9 028 593	371 140 442	380 169 035	38 016 903,5	0,10
2010	Utbyte konvertibel	700 000	70 000	9 028 593	371 840 442	380 869 035	38 086 903,5	0,10
2010	Riktad nyemission	50 000 000	5 000 000	9 028 593	421 840 442	430 869 035	43 086 903,5	0,10
2010	Riktad nyemission	15 000 000	1 500 000	9 028 593	436 840 442	445 869 035	44 586 903,5	0,10
2010	Apportemission <sup>3)</sup>	31 140 845	3 114 084,5	9 028 593	467 981 287	477 009 880	47 700 988	0,10
2010	Apportemission <sup>4)</sup>	54 000 000	5 400 000	9 028 593	521 981 287	531 009 880	53 100 988	0,10
2010	Utbyte konvertibel	1 000 000	100 000	9 028 593	522 981 287	532 009 880	53 200 988	0,10
2011	Nyemission för sammanläggning 1:50	19 520	1 952	9 029 000	523 000 400	532 029 400	53 202 940	0,10
2011	Sammanläggning 1:50	-521 388 812	–	180 580	10 460 008	10 640 588	53 202 940	5,00
2012	Omvandling av A aktier till B aktier <sup>5)</sup>	–	–	170 580	10 470 008	10 640 588	53 202 940	5,00
2013	Utbyte konvertibel	1 500 000	7 500 000	170 580	11 970 008	12 140 588	60 702 940	5,00
2013	Utbyte konvertibel	22 500	112 500	170 580	11 992 508	12 163 088	60 815 440	5,00
2014	Apportemission <sup>6)</sup>	4 422 841	22 114 205	170 580	16 415 349	16 585 929	82 929 645	5,00
2014	Apportemission <sup>6)</sup>	674 693	3 373 465	170 580	17 090 042	17 260 622	86 303 110	5,00
2014	Utbyte konvertibel	593 750	2 968 750	764 330	17 090 042	17 854 372	89 271 860	5,00
2014	Utbyte konvertibel	806 875	4 034 375	764 330	17 896 917	18 661 247	93 306 235	5,00
2014	Omvandling av A aktier till B aktier <sup>7)</sup>	–	–	761 900	17 899 347	18 661 247	93 306 235	5,00
2015	Apportemission <sup>8)</sup>	17 500 000	87 500 000	761 900	35 399 347	36 161 247	180 806 235	5,00
2016	Makulering av aktier med nedsättning av aktiekapitalet <sup>8)</sup>	-6 387 385	-31 936 925	761 900	29 011 962	29 773 862	148 869 310	5,00
2016	Fondemission utan utgivande av egna aktier <sup>8)</sup>	–	31 936 931	761 900	29 011 962	29 773 862	180 806 241	6,07

1) avser samgåendet mellan TFS och Petrosibir AB 2) avser samgåendet med Shelton Canada Corp. 3) avser Tomsk Refining AB

4) avser Pan European Terminals Plc (Tidigare Baltic Oil Terminals Plc) 5) 10 000 st A aktier omvandlades till 10 000 st B aktier

6) avser offentligt uppköpserbjudande till aktieägarna i Petrogrand AB 7) 2 430 st A aktier omvandlades till 2 430 st B aktier

8) avser transaktionen med Petrogrand AB

# Styrelsen



**Björn Lindström**  
Styrelseordförande

Björn Lindström, född 1971, är styrelsens ordförande. Han har 19 års erfarenhet av investeringar och verksamhet i Östeuropa. Björn Lindström är en av grundarna av Alpcot Capital Management Ltd och Agrokultura AB. Alpcot Capital Management Ltd är auktoriserad av Financial Services Authority i Storbritannien.

Björn Lindström var en av grundarna av East Capital Asset Management AB och Gustavia Capital Management AB, och arbetade som verkställande direktör i bägge bolagen. Han har var också fondförvaltare för East Capital Rysslandsfonden och Gustavia Balkanfond. Björn Lindström har en civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.

Björn Lindström är idag delägare och styrelseledamot i Alpcot Capital Management Ltd och bolag i samma koncern som Alpcot Capital Management Ltd samt styrelseordförande i Zhoda Petroleum Ukraine AB.

Björn Lindström är enligt definitionen i Svensk kod för bolagsstyrning oberoende av Petrosibir, dess ledning och dess större aktieägare.

**Aktieinnehav:** 40 296 A aktier och 1 046 803 B aktier, varav 15 649 A aktier och 20 000 B aktier via Alpcot Capital Management, som Björn Lindström har ett väsentligt inflytande i.

**Optioner:** 0



**Hans Berggren**  
Styrelseledamot

Hans Berggren, född 1949, har bred erfarenhet av svenska och internationella kapitalmarknadsfrågor. Hans har varit verksam inom NASDAQ OMX som chefsjurist 1987-2005 samt Senior Advisor 2006-2009. Han har även suttit i flera bolagsstyrelser i Sverige och i utlandet, inklusive Ryssland. Han har en jur. kand. från Stockholms Universitet och har även studerat vid Grenobles universitet i Frankrike.

Hans Berggren är för närvarande styrelseledamot bland annat i det cypnbase-rade bolaget F G Volga Farming Ltd, som bedriver jordbruksrörelse i Ryssland.

Hans Berggren är enligt definitionen i Svensk kod för bolagsstyrning oberoende av Petrosibir AB, dess ledning och dess större aktieägare.

**Aktieinnehav:** 5 000 B aktier  
**Optioner:** 0



**Dmitry Zubatyuk**  
Styrelseledamot och VD

Dmitry Zubatyuk föddes 1980. Dmitry har över 12 års erfarenhet avseende investment banking, finansiering och riskkapitalinvesteringar med primär fokus på olja & gas samt IT-sektorn och har en substantiell marknadserfarenhet avseende Ryssland och OSS. Dmitry har tidigare arbetat för Sberbank CIB som meddirektör avseende olje- och gassektorn samt investment banking och för Renaissance Capital som Director avseende investeringar i olja och gas. Dmitry Zubatyuk är även styrelseledamot i Zhoda Petroleum Ukraine AB.

Dmitry Zubatyuk har en utbildning från Moscow State University i mekanik och matematik och en masterutbildning i ekonomi. Dmitry är rysk medborgare.

Dmitry Zubatyuk är enligt definitionen i Svensk kod för bolagsstyrning beroende i förhållande till bolaget, bolagsledningen och till bolagets större ägare.

**Aktieinnehav:** 0  
**Optioner:** 0



**David Sturt**  
Styrelseledamot

David Sturt, född 1962, har över 29 års internationell erfarenhet inom olje- och gasindustrin, förvärvat genom arbete i projekt i Europa, OSS, Afrika samt Sydostasien. Sedan 2012 är David anställd som Senior Vice President i Azimuth Limited och är fortfarande en av de aktieägare som grundade VTX, ett olje- och gasproduktionsbolag med tillgångar i Indiana och Illinois, skapat efter försäljningen av VistaTex.

Under 2011-2012 arbetade David som styrelsesuppleant och chef för Upstream i Ukrainska. David var en av de aktieägare som grundade VistaTex, ett gasproduktionsbolag med kustnära tillgångar i USA, nyligen förvärvat av Dome Energy.

David har en fil. kand. (honors) i geovetenskap från Kingston Polytechnic University, en Master of Science i prospektering och geofysik från Leeds University samt en examen i företagsekonomi från Herriott Watt University.

David Sturt är enligt definitionen i Svensk kod för bolagsstyrning oberoende av Petrosibir AB, dess ledning och dess större aktieägare.

**Aktieinnehav:** 0  
**Optioner:** 0



**Sven-Erik Zachrisson**  
Styrelseledamot

Sven-Erik Zachrisson, född 1950, är för närvarande styrelseledamot i Gripen Oil & Gas med verksamhet inom prospektering och produktion av olja och gas i Sverige. Han har över 30 års erfarenhet från oljeindustrin och tjänstgjorde som VD för Svenska Petroleum Exploration under åren 1996-2007 samt som styrelseledamot för Preem under flera år.

Sven-Erik har en Civilingenjörsexamen (kemisk teknologi) från Kungliga Tekniska Högskolan (KTH) i Stockholm och en ekonomexamen från Stockholms Universitet.

Sven-Erik Zachrisson är enligt definitionen i Svensk kod för bolagsstyrning oberoende av Petrosibir AB, dess ledning och dess större aktieägare.

**Aktieinnehav:** 0  
**Optioner:** 0



# Företagsledning



**Dmitry Zubatyuk**  
VD och styrelseledamot

Dmitry Zubatyuk föddes 1980. Dmitry har över 12 års erfarenhet avseende investment banking, finansiering och riskkapitalinvesteringar med primär fokus på olja & gas samt IT-sektorn och har en substansiell marknads erfarenhet avseende Ryssland och OSS. Dmitry har tidigare arbetat för Sberbank CIB som meddirektör avseende olje- och gassektorn samt investment banking och för Renaissance Capital som Director avseende investeringar i olja och gas. Dmitry Zubatyuk är styrelseledamot i Zhoda Petroleum Ukraine AB.

Dmitry Zubatyuk har en utbildning från Moscow State University i mekanik och matematik och en masterutbildning i ekonomi. Dmitry är rysk medborgare.

**Aktieinnehav:** 0  
**Optioner:** 0



**Gunnar Danielsson**  
Vice VD / CFO

Gunnar Danielsson, född 1960, har en gedigen bakgrund inom redovisning och finansiell styrning, samt mångårig erfarenhet från noterade bolag.

Han var tidigare CFO på Kopy Goldfields AB, ett guldprospekterings- och produktionsbolag med verksamhet i Ryssland listat på NASDAQ OMX First North. Gunnar Danielsson har även mer än tjugo års erfarenhet som revisor på Ernst & Young, varav sju år i Moskva där han som partner var ansvarig för revisionen av nordiska bolag verksamma i Ryssland och ryska bolag noterade på utländska börser. Gunnar är civilekonom med examen från Stockholms Universitet.

**Aktieinnehav:**  
5 750 B aktier  
**Optioner:** 0



**Revisor:**  
Ernst&Young AB,  
Box 7850,  
SE-103 99 Stockholm

**Huvudansvarig revisor:**  
Per Hedström,  
Auktoriserad revisor,  
Medlem i FAR

# Förvaltningsberättelse

## Verksamheten

Petrosibir AB (publ.) med organisationsnummer 556468-1491 är ett svenskt bolag med verksamhet inom prospektering och produktion av olja och gas i Ryssland. Namnbyte av bolaget från tidigare Shelton Petroleum AB (publ) skedde i december 2015. Fram till 11 december 2015 bedrev bolaget även oljeproduktion i Ukraina. Den ukrainska verksamheten delades då ut till aktieägarna, se avsnittet ”Viktiga händelser under räkenskapsåret”. Styrningen av Petrosibir beskrivs i avsnittet Bolagsstyrningsrapport.

I Ryssland bedrivs verksamheten genom det helägda dotterbolaget ZAO Ingeo Holding. Ingeo Holding är innehavare av licenserna Rustamovskoye/Ayazovskoye, Aysky och Suyanovskoye i Basjkirien, en republik i den ryska federationen. I Basjkirien utvinns bolaget olja sedan 2011.

Den 16 december 2015 förvärvade Petrosibir samtliga aktier i Sonoyta Ltd (”Sonoyta”) från Petrogrand AB (”Petrogrand”). Sonoyta innehar 49% av Ripiano Holdings Ltd (”Ripiano”) som i sin tur innehar 100% av vissa olje- och gastillgångar i den ryska republiken Komi. Transaktionen var en del av ett flertal som syftade till att upplösa korsägandet mellan Petrosibir och Petrogrand.

I Ukraina bedrevs verksamheten genom ett så kallat joint operation där bolaget Kashtan Petroleum Ltd är operatör och driver det producerande oljefältet Lelyaki i Chernigov nära Poltava. Petrosibir ägde 45 procent av Kashtan Petroleum och resterande 55 procent ägs av Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag. Dessutom hade koncernen samarbetsavtal (”joint investment agreement”) med Chornomornaf-togaz vilket gav koncernen femtioprocentiga andelar i två licenser offshore.

## Viktiga händelser under räkenskapsåret

I Basjkirien har bolaget färdigställt utbyggnaden av en skalbar infrastruktur på Rustamovskoye. Syftet är att effektivisera hanteringen av nuvarande och förväntade framtida oljeflöden. Investeringen avser förbättrad hantering av olja från pump till försäljningspunkt. Investeringen innefattar insamling, mätning, separation och lagring av olja.

Petrosibir har samlat in 142 kilometer seismik på Suyanovskoye-fältet (utöver tidigare insamlade 95 kilometer) i syfte att bekräfta bedömningen av resurserna och för att öka tätheten, vilket ger bolaget viktig information för att närmare avgränsa strukturerna och identifiera framtida borrhållplatser.

Bolaget har även samlat in, bearbetat och tolkat 57 kilometer på Aysky och det producerande Rustamovskoye-fältet i syfte att kunna upprepa den framgångsrika borrhållningen av brunn #12 år 2013 där en tjockare reservoarsten och högre oljeflöden uppnåddes än i tidigare brunnar.

I Ukraina fortsatte arbetsprogrammet med så kallade workovers under året innebärande att produktionsvolymerna kunnat hållas på en stabil nivå.

Den 26 januari 2015 hölls en extra bolagsstämma i Petrosibir. Styrelsen hade föreslagit att stämman skulle fatta beslut om ett upplösande av korsägandet med Petrogrand. Stämman beslöt att inte bifalla styrelsens förslag.

Den 7 oktober 2015 ingick styrelserna i Petrosibir och Petrogrand ett avtal om att skapa en ny större sammanslagen koncern med enbart ryska oljetillgångar samt att lösa upp korsägandet mellan bolagen. Den 9 november 2015 godkände extra bolagsstämmor i både Petrosibir och Petrogrand avtalet. Transaktionen bestod av följande steg: (i) Utdelning av Petrosibirs ukrainska verksamhet, (ii) Förvärv av samtliga aktier i Sonoyta Ltd, innehållande 4 miljoner USD samt 49% av vissa olje- och gastillgångar i Komi i Ryssland för en köpeskilling av 17 500 000 aktier av serie B i Petrosibir, (iii) Indragning av 6 387 385 aktier av serie B i Petrosibir som bolaget erhöll när Petrogrand delade ut sina aktier i Petrosibir till sina aktieägare, och (iv) Tillträddande av ny styrelse bestående av Björn Lindström (ordförande), Hans Berggren, David Sturt, Sven-Erik Zachrisson och Dmitry Zubatyuk, efter transaktionens genomförande. Steg (i) genomfördes 11 december 2015. Steg (ii) och (iv) genomfördes 16 december 2015. Steg (iii) genomfördes i januari 2016.

Utdelningen av den ukrainska verksamheten påverkade koncernens egna kapital med -44 mkr. Innan den ukrainska verksamheten delades ut skrevs värdet på verksamheten ned med -43 mkr. Nedskrivningen ingår i resultatet för avvecklad verksamhet. Köpeskillingen avseende förvärvet av Sonoyta Ltd uppgick till cirka 95 mkr och i samband med förvärvet uppstod en negativ goodwill om 34 mkr som ingår i koncernens kvarvarande verksamhet. För utförligare beskrivning av effekterna av transaktionen med Petrogrand hänvisas till avsnittet Resultatet i förvaltningsberättelsen samt not 2, 14 och 15.

Den 4 december 2015 offentliggjordes disciplinnämndens vid Nasdaq Stockholm beslut i ärendet avseende



händelser som utspelade sig mellan Petrosibir och Petrogrand under våren 2014. Disciplinnämndens beslut innebar att sista dag för handel i Petrosibirs aktie på Nasdaq Stockholm skulle vara den 4 februari 2016.

Disciplinnämndens grundar sitt beslut på att Petrosibir dels inte tillräckligt tydligt offentliggjort kritik från Aktiemarknadsnämnden i ett pressmeddelande och dels att Petrosibir offentliggjorde sammanräkningen av inkomna accepter i det offentliga uppköpserbjudandet till aktieägarna i Petrogrand strax efter börsens öppning istället för före börsens öppning. I övrigt är disciplinnämnden generellt kritisk mot bolagets, och Petrogrands, agerande i samband med uppköpserbjudandena som bolagen riktade till respektive aktieägare. Petrosibir anser att sanktionen att avföra bolagets aktie från handel på Nasdaq inte står i paritet till de händelser som utspelade sig under en begränsad tid och att beslutet medför oproportionerligt stora negativa konsekvenser för bolagets stora antal aktieägare.

### Politiska situationen i Ryssland

I mars 2014 deklarerade sig Krim självständigt från Ukraina och ansökte om att bli upptaget i den Ryska Federationen vilket bifölls av den ryske presidenten och det ryska parlamentet. Annekteringen av Krim har inte godkänts av det internationella samfundet. Ryssland har anklagats av det internationella samfundet för inblandning i oroligheterna i Ukraina. Som en följd av detta infördes under 2014 sanktioner mot Ryssland av EU och USA. Sanktionerna har förlängts ett antal gånger och är fortfarande i kraft. Sanktionerna, ett väsentligt lägre oljepris samt en försvagad rysk valuta har haft negativa effekter på den ryska ekonomin bland annat ökad inflation och osäkerhet om framtida tillväxt.

### Finansiell ställning

Koncernen hade per balansdagen likvida medel uppgående till 36 mkr (14). Soliditeten uppgick till 94 procent (85). Den högre soliditeten förklaras av att koncernens balansomslutning har minskat efter utdelningen av den ukrainska verksamheten. Koncernens eget kapital uppgick till 255 mkr (286), vilket motsvarade 8,55 kr (15,34) per aktie.

### Resultatet

#### *Kvarvarande verksamhet*

De totala intäkterna för perioden januari–december 2015 avseende den kvarvarande verksamheten uppgick till 28 mkr (44) och avser intäkter från försäljning av olja i Ryssland. Försäljningen av olja under 2015 uppgick till totalt cirka 155 370 fat (191 550).

Under 2015 uppgick produktionen i Basjkirien till cirka 158 500 fat (196 200). Minskningen beror på den naturliga produktionsnedgång som alla brunnar utsätts för när olja utvinns. Utöver produktionen i Basjkirien bidrog de förvärvade tillgångarna i Komi med 15 190 fat från och med den 16 december 2015 motsvarande 949 fat per dag. Produktionen per dag i Ryssland, exklusive Komi, uppgick till 434 fat (538). Rörelsekostnaderna under 2015 uppgick till 4 (46) mkr avseende kvarvarande verksamhet. Rörelsekostnaderna inkluderar poster av engångskaraktär bestående av negativ goodwill på 34 mkr (0) som ett resultat av förvärvet av Sonoyta och nedskrivningar på -7 mkr (0) avseende goodwill. Rörelsekostnaderna i övrigt bestod i huvudsak av kostnader för produktionsskatter och personal samt avskrivningar. Justerat för posterna av engångskaraktär är rörelsekostnaderna lägre än föregående år främst beroende på lägre oljeproduktion och lägre oljepris.

Årets rörelseresultat från kvarvarande verksamhet uppgick till en vinst på 26 mkr (2). Justerat för de poster av engångskaraktär som nämnts ovan uppgick rörelseresultatet till -1 mkr (2) och rörelsemarginalen till 0 procent (4).

Årets resultat före och efter skatt uppgick till -49 mkr (2) avseende kvarvarande verksamhet. Finansnettot i kvarvarande verksamhet innehåller nedskrivning av aktieinnehavet i Petrogrand på 74 (0) mkr varav 36 (0) mkr är omklassificerat från övrigt totalresultat och 38 mkr avser årets värdenedgång i aktien. Finansnettot innehåller också Petrosibirs andel av nettoresultat i intressebolag -2 (0) mkr.

#### *Avvecklad verksamhet*

De totala intäkterna för perioden januari–december 2015 avseende avvecklad verksamhet uppgick till 50 mkr (69) och avser intäkter från försäljning av olja i Ukraina. Försäljningen av olja under 2015 uppgick till totalt cirka 112 380 fat (126 630). Under 2015 uppgick produktionen i Ukraina till cirka 112 400 fat (125 000) produktionen per dag till 326 fat (343).

Rörelsekostnaderna under 2015 uppgick till 81 (54) mkr avseende avvecklad verksamhet. Rörelsekostnaderna inkluderar poster av engångskaraktär bestående av nedskrivningar på 43 mkr (7) av den ukrainska verksamheten. Rörelsekostnaderna i övrigt bestod i huvudsak av kostnader för produktionsskatter och personal samt avskrivningar.

Årets rörelseresultat från avvecklad verksamhet uppgick till en förlust på -31 mkr (14). Justerat för de poster av engångskaraktär som nämnts ovan uppgick rörelseresultatet till 11 (21) mkr och rörelsemarginalen till 23 procent (31).

Årets resultat före skatt uppgick till -115 mkr (15) avseende avvecklad verksamhet och resultatet efter skatt uppgick till -110 mkr (11). Finansnettot i avvecklad verksamhet innehåller omräkningsdifferenser uppgående till 84 (0) mkr och består dels av ackumulerade omräkningsdifferenser till och med 2014, 66 mkr, som omklassificerats från övrigt totalresultat i samband med utdelningen av den ukrainska verksamheten och dels årets omräkningsdifferenser på 18 mkr.

### Investerings / Avyttringar

I enlighet med bolagets redovisningsprinciper aktiveras utgifter relaterade till prospekteringsprogrammet i balansräkningen. Koncernen har under året investerat 11 mkr och hela investeringen hänför sig till prospekterings- och utbyggnadsprogrammet i Ryssland. Cirka 7 mkr avser infrastruktur och cirka 4 mkr seismiska undersökningar

### Kundfordringar

Koncernens kundfordringar uppgick till 0 mkr per den 31 december 2015 jämfört med 54 mkr samma datum 2014. Kundfordringsbalansen var i sin helhet hänförlig till den Ukrainska verksamheten som har delats ut och inte ingår i balansräkningen vid utgången av året.

### Anställda

Medelantalet heltidsanställda under räkenskapsåret var 36 (36) personer inklusive avvecklad verksamhet.

### Risker

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för flera olika risker, exempelvis risker förenade med verksamheten och marknaden, politiska och landsrelaterade risker. Koncernen har implementerat risk managementstrukturer och fastställt ett antal kontrollrutiner i syfte att fastställa beräkningar, värderingar och kontroll av dessa risker. För en utförligare beskrivning av de risker koncernen identifierat hänvisas till not 1, avsnittet Riskhantering.

### Miljöfrågor

Petrosibirs verksamhet omfattas av lagar och krav som rör hälsa, säkerhet och miljö, och som medför kostnader för företagets anpassning till att följa och uppfylla. Koncernens dotterbolag är också föremål för regelbundna miljöinspektioner av myndigheterna och måste även begränsa utsläpp av miljöfarliga ämnen. Se avsnittet Miljöregler i not 1 samt not 26.

### Styrelsens arbete

Petrosibirs styrelse består av fem ledamöter varav en ordförande. Fram till 16 december 2015 bestod styrelsen av sju ledamöter. På årsstämman 2015 valdes en styrelse bestående av Björn Lindström (ordförande), Hans Berggren, Peter Gejerman, Cheddi Liljeström, Zenon Potoczny, Katre Saard och Dmitry Zubatyuk. På en extra bolagsstämma 9 november 2015 valdes en ny styrelse bestående av Björn Lindström (ordförande), Hans Berggren, David Sturt, Sven-Erik Zachrisson och Dmitry Zubatyuk. Den nya styrelsen tillträdde 16 december 2015, i och med slutförandet av transaktionen med Petrogrand. Under räkenskapsåret 2015 har styrelsen haft 21 styrelsemöten. Därutöver har styrelsen haft löpande kontakt om bolagets verksamhet och utveckling. För en utförligare beskrivning av styrelsens arbete hänvisas till avsnittet Bolagsstyrningsrapport.

### Viktiga händelser efter räkenskapsårets utgång

I januari 2016 återbetalade Petrosibir ett kortfristigt lån om 4 mkr och blev i och med detta fritt från räntebärande skulder.

I januari 2016 makulerades 6 387 385 aktier av serie B. Aktierna erhöles i utdelning från Petrogrand.

I januari 2016 utsåg styrelsen Dmitry Zubatyuk till verkställande direktör i Petrosibir.

Den 4 februari 2016 var sista dag för handel i bolagets aktie av serie B på Nasdaq i enlighet med disciplin-nämndens beslut den 4 december 2015.

Den 17 februari 2016 inleddes handel i Petrosibirs aktie av serie B på beQuoteds OTC-lista.

Den 1 april 2016 offentliggjorde bolaget att Dmitry Zubatyuk informerat styrelsen att han avgår som VD. Styrelsen har inlett rekrytering av ny VD. Dmitry Zubatyuk kvarstår som VD under uppsägningstiden och till dess att rekrytering av ny VD är klar.

### Framtida utveckling

I Ryssland avser bolaget att utöka produktion från Ayzovskoye med nya produktionsbrunnar. Utbyggnadsprogrammet kommer att genomföras i den takt den finansiella situationen tillåter. Steg kommer att tas för att realisera potentialen i prospekteringslicenserna. Arbetet omfattar analys av historiska borrhingsdata, insamling av ny seismik för att förbereda inför noga valda borrhningar. Parallellt med detta söker bolaget nya möjligheter att införskaffa nya licensområden själv eller tillsammans med partners samt nya tillgångar i olje- och gasindustrin i Ryssland.



## Årsstämma

Årsstämma kommer att hållas den 24 maj 2016 kl. 10.00 på Summit T-House, Engelbrektsplan 1 i Stockholm.

### Ekonomisk översikt

Koncernen	2015	2014	2013	2012	2011	2010
Omsättning kvarvarande verksamhet, tkr	28 649	44 252	29 786	20 868	22 664	0
Omsättning avvecklad verksamhet, tkr	49 629	68 578	79 278	79 046	24 519	29 291
Omsättning totalt, tkr	78 278	112 830	109 064	99 914	47 183	29 291
Rörelseresultat kvarvarande verksamhet, tkr	26 458	1 953	627	2 117	-3 309	-12 109
Rörelseresultat avvecklad verksamhet, tkr	-31 456	14 264	28 883	27 497	5 701	668
Rörelseresultat totalt, tkr	-4 999	16 217	29 510	29 613	2 392	-11 441
Resultat per aktie kvarvarande verksamhet, kr	-2,57	0,11	-1,09	0,15	-0,48	0,12
Resultat per aktie avvecklad verksamhet, kr	-5,73	0,65	2,23	2,18	0,54	-1,58
Eget kapital per aktie, kr	8,55	15,34	26,20	25,43	23,82	25,23
Soliditet %	94	85	55	80	78	80

### Förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare

Styrelsen föreslår att bolagsstämman beslutar om riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare med huvudsakligen samma innehåll som de riktlinjer som fastställdes vid föregående årsstämma 2015. Ledningens ersättning ska vara marknadsmässig och konkurrenskraftig för att bolaget ska kunna behålla kvalificerade medarbetare. För den enskilde befattningshavaren ska ersättningens nivå baseras på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Utöver fast lön ska ledningen kunna erhålla rörlig lön, pension och andra förmåner samt delta i incitamentsprogram. Den fasta lönen, som ska vara individuell och differentierad utifrån individens ansvar, erfarenheter och prestationer, fastställs utifrån marknadsmässiga principer. Rörlig lön ska baseras på bolagets resultatutveckling, utformad med syfte att främja bolagets långsiktiga värdeskapande. Den årliga rörliga delen kan i normalfallet uppgå till maximalt 30 procent av den fasta lönen. Vid aktie- och aktiekursrelaterade incitamentsprogram ska intjänan-

deperioden alternativt tiden från avtalets ingående till dess att en aktie får förvärvas inte understiga tre år.

Övriga förmåner ska motsvara vad som anses rimligt jämfört med praxis på marknaden. Delarna avser att skapa ett balanserat ersättnings- och förmånsprogram som återspeglar medarbetarnas prestationer och ansvar samt bolagets resultatutveckling. Styrelsen får frånga dessa riktlinjer om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det. Föregående års riktlinjer överensstämmer med årets förslag. För mer information om ersättningar hänvisas till avsnittet Bolagsstyrningsrapport.

### Moderbolaget

Det svenska moderbolaget Petrosibir AB är publikt koncernmoderbolag och holdingbolag för bolagets rörelsedrivande dotterbolag. Moderbolaget ansvarar för koncernfunktioner som ekonomi och finans och har två anställda. Moderbolagets nettoomsättning uppgick till 454 tkr (636). Resultatet efter skatt uppgick till -172 231 tkr (-49 904). Resultatförsämringen är till största delen hänförlig till en nedskrivning av värdet på innehavet i Petrogrand samt en nedskrivning av värdet på ett lån givet av Petrosibir AB till ett helägt dotterbolag. Det egna kapitalet uppgick till 239 020 tkr (350 067).

### Förslag till vinstdisposition

#### Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel:

Överkursfond	255 909 109
Balanserat resultat	-25 465 298
Årets resultat	-172 320 541
<b>Summa</b>	<b>58 213 270</b>
Styrelsen föreslår att överkursfonden tas i anspråk för att täcka underskotten i balanserat resultat och årets resultat och att i nyräkning balanseras	
	58 213 270 kronor

Beträffande koncernens resultat och ställning hänvisas till efterföljande rapport över totalresultat och finansiella ställning med tillhörande tilläggsupplysningar. Beträffande moderbolagets resultat och ställning hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkning samt tilläggsupplysningar.

# Bolagsstyrningsrapport

## Inledning

Petrosibir AB med organisationsnummer 556468-1491 registrerades som aktiebolag 1993 och har sitt säte i Stockholm, Sverige. Till grund för företagets styrning – från aktieägare, styrelse, verkställande direktör till företagsledning – finns externa lagar, regler, rekommendationer samt interna regelverk. Även bolagsordningen är ett centralt dokument avseende styrningen av företaget. Enligt bolagsordningen ska bolaget bedriva produktion och/eller prospektering av naturresurser i eget namn, via dotterbolag eller genom mindre delägarskap samt bedriva därmed förenlig verksamhet. Bolagsordningen innehåller även uppgifter om bland annat aktiekapital, röster, antal styrelseledamöter och revisorer samt bestämmelser om kallelse och agenda för årsstämman. Den finns i sin helhet på bolagets webbsida [www.petrosibir.com](http://www.petrosibir.com).

Petrosibir eftersträvar att vara ett transparent och strukturerat bolag som lever upp till de krav som ställs av professionella investerare. Bolagets styrelse tillförsäkrar kvaliteten på den finansiella rapporteringen och kommunikationen med marknaden genom interna kontrollsystem, och har löpande kontakt med bolagets revisorer Ernst&Young.

God bolagsstyrning skapar värde genom att säkerställa att bolag sköts på ett för aktieägarna så effektivt sätt som möjligt. Detta syftar i sin tur till att förbättra förtroendet för bolagen på kapitalmarknaden och hos den svenska allmänheten och därigenom skapa goda betingelser för bolagens försörjning av riskvilligt kapital.

## Börsreglerna

Bolaget var noterat på Nasdaq Stockholm Small Cap fram till och med den 4 februari 2016. Petrosibir hade när bolaget var noterat på Nasdaq åtagit sig att följa Nasdaq Stockholm Regelverk för emittenter. Mer information om regelverket finns på [www.nasdaqomxnordic.com](http://www.nasdaqomxnordic.com).

## Disciplinärende

Under våren 2014 pågick en konflikt mellan Petrosibir och Petrogrand. Under den tiden styrdes Petrogrand av en annan ledning och styrelse än de nuvarande med en historik av finansiella förluster och en agenda där skapande av aktieägarvärde kom långt ner. Till följd av bud som bolagen lade på varandra uppstod ett korsäggande. Detta korsäggande och de händelser som utspelade sig under budtiden har kritiserats av börsen.

I juni 2014 ingicks ett stilleståndsavtal mellan bolagen och sedan dess har det inte funnits några konflikter dem emellan. Under våren 2015 tillträdde en ny styrelse och ledning i Petrogrand och därefter fördes en konstruktiv dialog mellan bolagen. Styrelserna har ägnat mycket tid och resurser åt att lösa upp korsäggandet och att skapa förutsättningar för värdeskapande. Korsäggandet löstes upp i och med transaktionerna som genomfördes i december 2015.

Disciplinnämnden vid Nasdaq har dock valt att pröva händelser som utspelade sig mellan Petrosibir och Petrogrand under våren 2014. Nämndens beslut innebär att Petrosibirs aktie skulle avföras från handel på Nasdaq Stockholm med sista handelsdag den 4 februari 2016.

Disciplinnämndens grundar sitt beslut på att Petrosibir dels inte tillräckligt tydligt offentliggjort kritik från Aktiemarknadsnämnden i ett pressmeddelande och dels att Petrosibir offentliggjorde sammanräkningen av inkomna accepter i det offentliga uppköpserbudandets till aktieägarna i Petrogrand strax efter börsens öppning istället för före börsens öppning. I övrigt är disciplinnämnden generellt kritisk mot bolagets, och Petrogrands, agerande i samband med uppköpserbudandena som bolagen riktade till respektive aktieägare.

Petrosibir har inför nämnden framfört att de punkter som börsen kritiserar pågick endast under en kort och begränsad tidsperiod våren 2014. Vidare har bolaget framfört att Petrosibir och Petrogrand ingått en överenskommelse, som godkänts av aktieägarna i båda bolagen, för att lösa upp det kritiserade korsäggandet. Disciplinnämnden har dock valt att utdela den strängaste sanktionen enligt regelverket. Bolaget anser att nämndens beslut inte står i paritet med de händelser som utspelade sig under denna isolerade tidsperiod i bolagets historia våren 2014 och att beslutet medför oproportionerligt negativa konsekvenser för bolagets cirka sju tusen aktieägare.

I övrigt har inga överträdelser mot Nasdaqs regelverk förekommit.



### Kod för bolagsstyrning

Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden") är en samling riktlinjer för god bolagsstyrning som alla börsnoterade bolag är förpliktade att tillämpa. Koden återfinns på [www.bolagsstyrning.se](http://www.bolagsstyrning.se). Syftet med Koden är att stärka självregleringen och öka allmänhetens insyn i svenska företag, samt att öka allmänhetens kännedom om och förtroende för den svenska bolagsstyrningsmodellen. Kollegiets uppdrag är att förvalta Koden och på andra sätt främja god bolagsstyrning i svenska börsnoterade bolag.

Kollegiets verksamhet är en del av det svenska näringslivets självreglering på värdepappersmarknaden. Koden bygger på principen följ eller förklara, vilket innebär att samtliga regler inte alltid måste följas och att det inte utgör något brott mot Koden att avvika från en eller flera enskilda regler om motiv finns och förklaring lämnas.

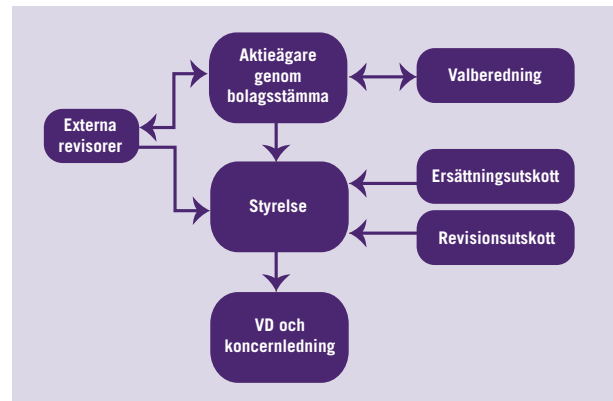
Under 2015 har inga avvikelser från Koden förekommit.

### Bolagsstyrningsrapport

Svenska företag, vars aktier är upptagna till handel på svensk reglerad marknad ska i enlighet med bestämmelser i årsredovisningslagen (1995:1554) och Svensk kod för bolagsstyrning enligt Kollegiet för svensk bolagsstyrning upprätta en bolagsstyrningsrapport. Denna bolagsstyrningsrapport lämnas i enlighet med Årsredovisningslagen och Koden och redogör för Petrosibir bolagsstyrning under räkenskapsåret 2015. Revisorsyttrande om bolagsstyrningsrapporten återfinns i revisionsberättelsen på sidan 85 i årsredovisningen.

### Bolagsstyrning inom Petrosibir

Det högsta beslutande organet är bolagsstämman, där Petrosibirs aktieägare utövar sitt inflytande i företaget. Valberedningen tillvaratar samtliga aktieägares intressen och har en beredande roll inför årsstämman avseende bland annat förslag om styrelsens sammansättning. Styrelsen förvaltar, för ägarnas räkning, företagets angelägenheter. Petrosibirs styrelse leds av styrelseordförande Björn Lindström. Styrelsen utser den verkställande direktören som ansvarar för företagets löpande förvaltning i enlighet med styrelsens anvisningar. Ansvarsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören tydliggörs i instruktioner och arbetsordningar som fastställs årligen av styrelsen.



För att effektivisera och fördjupa sitt arbete i vissa frågor har styrelsen inrättat två utskott: revisionsutskottet och ersättningsutskottet.

Revisionsutskottet säkerställer bland annat kvaliteten i den finansiella rapporteringen och effektiviteten i den interna kontrollen i företaget. Revisionsutskottet utgör den främsta kommunikationsvägen mellan styrelsen och företagets revisor, men revisorn deltar även i möte med hela styrelsen.

Ersättningsutskottet har till uppgift att bland annat följa och utvärdera tillämpningen av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt att bereda frågor rörande ersättning och ersättningsformer till bolagsledningen.

Styrelsen och verkställande direktörens förvaltning samt företagets finansiella rapportering granskas av den externa revisor som utses av årsstämman. Interna policyer och instruktioner utgör väsentliga styrdokument för hela företaget då de tydliggör ansvar och befogenheter.

Information kring bolagets principer för bolagsstyrning finns under bolagsstyrning på bolagets hemsida.

### Årsstämman

Årsstämman är bolagets högsta beslutande organ där alla aktieägare har rätt att delta. Aktier av serie A berättigar till tio röster per aktie, medan aktier av serie B berättigar till en röst per aktie. I övrigt har aktierna samma rättigheter. Beslut fattade på årsstämman omfattar bland annat val av styrelseledamöter och ordförande, ansvarsfrihet och arvode för ledamöter, val av bolagets revisorer och fastställande av deras arvode, fastställande av koncernens och bolagets balans- och resultaträkningar.

Petrosibirs årsstämma 2015 hölls den 21 maj i Stockholm. På stämman representerades 48 procent av rösterna och 36 procent av kapitalet. På stämman beslutades, förutom vad som avses i ovanstående stycke, om att ge styrelsen bemyndigande att emittera aktier och andra finansiella instrument motsvarande maximalt 2 miljoner nya aktier fram till nästkommande årsstämma. Det beslutades även att emittera 320 000 teckningsoptioner av serie 2015/2018 till bolagets ledande befattningshavare.

På årsstämman beslutades att arvodena till styrelsen skulle uppgå till 200 tkr till ordförande och 100 tkr till övriga ledamöter förutom Zenon Potoczny som är anställd av bolaget samt 50 tkr till ordförande i revisionskommittén. Totala arvodet till styrelsen uppgår till 750 tkr. På hemsidan finns samtliga erforderliga dokument inför årsstämman samt protokollet från årsstämman.

Årsstämman i Petrosibir hålls under förstahalvåret. Tid och ort för stämman samt information om aktieägares rätt att få ärende behandlat på stämman meddelas senast i samband med tredje kvartalsrapporten. Kallelse till årsstämman offentliggörs tidigast sex och senast fyra veckor före årsstämman.

Årsstämman 2016 äger rum den 24 maj i Stockholm. Aktieägare som ville ha ett ärende behandlat på årsstämman kunde lämna ärenden för behandling av årsstämman fram till den 5 april 2016.

### Övriga bolagsstämmor

Under 2015 hölls två extra bolagsstämmor, den 26 januari och den 9 november. Första stämman skulle besluta i fråga om överenskommelse med Petrogrand AB. Stämman beslöt att inte bifalla styrelsens förslag om upplösande av korsägandet med Petrogrand.

På extra bolagsstämman 9 november beslöt däremot aktieägarna att godkänna överenskommelsen med Petrogrand AB innebärande att bolagens ryska tillgångar slås samman samt att korsägandet mellan bolagen upphör.

### Valberedningen och nomineringsprocessen

Valberedningens främsta uppgift är att föreslå styrelsekandidater i bolaget. På bolagsstämman fastställs kriterierna för tillsättning av ledamöter i valberedningen. I enlighet med de principer som fastslogs av årsstämman består valberedningen av styrelseordförande samt envar av de tre röstmässigt största ägarna, baserat på Euroclear Sweden AB:s tillhandahållna förteckning över

registrerade aktieägare (ägargrupsvis) per den 30 september 2015. Valberedningen inför årsstämman 2016 består av Alexander Ulanovsky (utsedd av Appointed Board Ltd), Dmitry Zubatyuk (utsedd av Mysteel Management Ltd), Andreas Norman (utsedd av Mexor i Skellefteå AB) samt Björn Lindström (styrelseordförande i Petrosibir AB). Om valberedningens ordförandes uppdrag upphör i förtid ska ny ordförande utses.

Utöver uppgiften att föreslå styrelsekandidater till årsstämman, ska valberedningen lämna förslag till årsstämman 2016 vad gäller ersättning till ordföranden och de övriga styrelseledamöterna, ersättning för styrelseutskottsarbete, val av revisorer och revisorsarvoden samt val av ordförande på årsstämman. I sitt nomineringsarbete har valberedningen bland annat tagit del av utvärderingen av styrelsen och dess arbete samt styrelseordförandens redogörelse för företagets verksamhet, mål och strategier. Valberedningen har också tagit del av utvärdering av revisionsinsatsen samt revisionsutskottets förslag till revisor och arvodering av revisionsinsatsen.

Det är viktigt att varje kandidat till styrelsen har rätt profil och meriter för den specifikt eftersökta kompetensen. För att bedöma i vilken grad den nuvarande styrelsen uppfyller de krav som kommer att ställas på styrelsen till följd av företagets läge och framtida inriktning har valberedningen diskuterat styrelsens storlek och sammansättning, vad avser till exempel branschfarenhet, kompetens, internationell erfarenhet och mångfald. Ersättning har inte utgått till ordförande eller de övriga ledamöterna i valberedningen för deras arbete. Valberedningens förslag, dess motiverade yttrande till föreslagen styrelse samt kompletterande information om föreslagna styrelseledamöter och revisor offentliggörs senast i samband med kallelsen och presenteras tillsammans med en redogörelse för valberedningens arbete på årsstämman 2016.

### Styrelsens sammansättning, uppgifter och arbetsordning

Enligt bolagsordningen ska styrelsen bestå av lägst tre och högst nio ledamöter. Årsstämman väljer styrelseledamöter för en period fram till nästa årsstämma, vanligtvis ett år. Styrelseledamöterna nomineras i enlighet med den nomineringsprocess som antas på årsstämman. Styrelsens sammansättning beslutas genom omröstning av aktieägarna på årsstämman efter rekommendation från valberedningen.



Styrelsen har från årsstämman 2015 bestått av styrelsens ordförande, sex ledamöter och inga suppleanter. På extra bolagsstämman 9 november valdes dock en ny styrelse, som tillträdde 16 december 2015. Den nya styrelsen består av styrelsens ordförande, fyra ledamöter och inga suppleanter.

Styrelseordföranden utses av årsstämman. Styrelseordförande ansvarar bland annat för att övriga styrelseledamöter får den information som behövs för att kunna följa bolagets resultat, ställning, ekonomiska planering och utveckling, likviditet samt kontrollera att styrelsebeslut implementeras på ett effektivt sätt och att styrelsearbetet utvärderas varje år. Styrelseordförande upprätthåller rapporteringsanvisningar för företagsledningen, som utarbetats av VD och godkänts av styrelsen. Styrelseordförande deltar inte i beslutsfattande angående den löpande verksamheten. Styrelseordföranden är inte anställd i bolaget, erhåller ingen lön från bolaget och är inte berättigad att delta i bolagets eventuella framtida incitamentsprogram. Styrelsens arbete styrs, utöver lagar och rekommendationer, av styrelsens arbetsordning. Styrelsen ser årligen över arbetsordningen och fastställer den genom styrelsebeslut.

Styrelsen utvärderar fortlöpande verkställande direktörens arbete genom att följa verksamhetens utveckling mot de uppsatta målen. En gång per år görs en formell utvärdering som diskuteras med den verkställande direktören.

Andelen kvinnor och andelen utländska ledamöter i styrelsen är 0 respektive 40 procent per rapportens datum. För närmare presentation av styrelsen se sidan 26-27 i årsredovisningen och hemsidan.

Styrelsesammansättningen i Petrosibir uppfyller kraven avseende oberoende ledamöter.

### Styrelsens arbete 2015

Enligt gällande arbetsordning ska styrelsen hålla minst ett ordinarie styrelsemöte per kvartal. Vid ordinarie styrelsemöten ska en fastlagd dagordning följas som bland annat omfattar rapport från VD om affärläge och prognoser, ekonomisk och finansiell status inklusive likviditet, investerings- och avyttringsbeslut samt budget.

Sedan årsstämman 2015 fram till 29 april 2016 har det hållits tjugofem styrelsemöten varav fyra ordinarie, två konstituerande och nitton extraordinarie styrelsemöten. Respektive ledamots närvaro presenteras i tabellen nedan.

Utöver detta träffas styrelsen årligen under hösten för genomgång av strategi, mål och affärsplan.

Styrelsens sammansättning	Nationalitet	Invald	Närvaro 2015	Oberoende bolaget	Oberoende ägare	Revisionsutskott	Ersättningsutskott	Styrelsearvode, tkr
Björn Lindström, ordförande	Sverige	2012	25/25	Ja	Ja	X	X	200
Hans Berggren, ledamot	Sverige	2012	24/25	Ja	Ja	X		150
Peter Geijerman, ledamot (t.o.m. december 2015)	Sverige	2009	16/17	Ja	Ja			67
Cheddi Liljeström, ledamot * (t.o.m. december 2015)	Sverige	2015	9/17	Ja	Ja			67
Zenon Potoczny, ledamot, vice VD (t.o.m. december 2015)	Kanada	2010	17/17	Nej	Ja			0
Katre Saard, ledamot (t.o.m. december 2015)	Sverige	2009	17/17	Ja	Ja			67
David Sturt (fr.o.m. december 2015)	Storbritannien	2015	8/8	Ja	Ja		X	45
Sven-Erik Zachrisson (fr.o.m. december 2015)	Sverige	2015	8/8	Ja	Ja		X	45
Dmitry Zubatyuk, ledamot, VD **	Ryssland	2015	16/25	Nej	Nej	X		75
<b>Totalt</b>								<b>716</b>

\* Cheddi Liljeström kunde inte delta i 7 styrelsemöten p.g.a. intressekonflikt.  
 \*\* Dmitry Zubatyuk kunde inte delta i 8 styrelsemöten p.g.a. intressekonflikt. Hela ersättningen på 75 tkr är styrelsearvode fram till den dag Dmitry Zubatyuk blivit utsedd till VD i Petrosibir. Dmitry Zubatyuk var medlem i revisionsutskottet fram till 27 januari 2016, dvs. den dag som han blev utsedd till VD i Petrosibir.

Inför styrelsemötena har ledamöterna erhållit skriftligt material beträffande de frågor som ska behandlas vid mötet. Mycket av styrelsens tid har under året ägnats åt operativ planering och uppföljning, tillväxt, förvärv av tillgångar samt finansieringsfrågor.

En viktig del av styrelsearbetet är de finansiella rapporter som presenteras vid varje ordinarie styrelsemöte, bland annat inför bokslutskommunikén och delårsrapporterna.

### Styrelseutskott

Styrelsen har inrättat två styrelseutskott som ett led i att effektivisera och fördjupa styrelsens arbete i vissa frågor: revisionsutskottet och ersättningsutskottet. Utskottens ledamöter utses vid det konstituerande styrelsemötet för ett år i taget och arbetet regleras av de årligen fastställda utskottsinstruktionerna. Utskotten har framför allt en beredande och handläggande roll. De frågor som behandlats vid utskottens möten protokollförs och rapport lämnas vid efterföljande styrelsesammanträde.

Styrelsen får månadsvis rapportering beträffande bolagets finansiella ställning. Vid de ordinarie styrelsemötena lämnas även rapporter beträffande det löpande arbetet i de olika länderna samt fördjupade analyser och åtgärdsförslag beträffande investeringar och finansieringsalternativ. Utskottsarbetet utgör en betydande del av styrelsearbetet. Företagsledningen har under året presenterat värdeskapande planer för expansion, inklusive analyser beträffande verksamheten och investeringsmöjligheter. Dessa analyser och konsekvenserna därav har diskuterats och bedömts inom styrelsen såväl med avseende på enskilda expansionsplaner som i samband med övergripande strategidiskussioner. Förändringar på marknaden och ändrad lagstiftning har också ställt ökade krav på behandling av bolagsstyrningsfrågor, ersättningsfrågor, regeltillämpningsfrågor, frågor kring valberedningsarbetet och styrelsearvodering.

Utöver deltagande i revisionsutskottets möten och löpande kontakter med ordförande och ordinarie ledamöter har bolagets revisor medverkat vid styrelsemöte där styrelseledamöterna har haft möjlighet att ställa frågor till revisorn utan att representanter för bolagsledningen varit närvarande.

Revisionsutskottets ledamöter är Hans Berggren (ordförande), Björn Lindström och Dmitry Zubatyuk. Från och med 27 januari 2016 har Dmitry Zubatyuk, dvs. sedan han utnämnts till VD, inte varit ledamot i revisionsutskottet. Revisionsutskottets ordförande är

att anse som oberoende av bolaget och större ägare. Sedan årsstämman 2015 fram till 29 april 2016 revisionsutskottet hållit fyra sammanträden, normalt i samband med kvartals- och årsrapporterna. Revisionsutskottet har bland annat under 2015:

- Behandlat kvartalsrapporter samt bokslutskommunikén
- Övervakat effektiviteten i företagets interna kontroll och riskhantering med avseende på den finansiella rapporteringen
- Behandlat redovisningsprinciper, nya och kommande
- Haft löpande kontakt med externa revisorer samt följt upp eventuella noteringar som rapporterats
- Granskat och övervakat revisorns oberoende och självständighet (inklusive tillhandahållande av andra tjänster än revisionstjänster)
- Biträtt vid upprättandet av förslag till bolagsstämmans beslut om revisorsval

Ersättningsutskottets ledamöter var fram till 16 december 2015 Björn Lindström (ordförande), Peter Geijerman, Cheddi Liljeström och Katre Saard. Efter att den nya styrelsen tillträdde den 16 december 2015 består ersättningsutskottet av Björn Lindström (ordförande), Sven-Erik Zachrisson och David Sturt. Sedan årsstämman 2015 fram till 29 april 2016 har ersättningsutskottet haft ett möte. Ersättningsutskottets har bland annat under 2015:

- För styrelsen berett frågor rörande ersättning i form av fast och rörlig lön, pension, avgångsvederlag samt eventuella övriga ersättningsformer för bolagsledningen
- Följt och utvärderat pågående och under året avslutade program för rörliga ersättningar för bolagsledningen
- Följt och utvärderat tillämpningen av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer och konstaterat att bolaget följer riktlinjerna.



## Revisorer

Revisorn har till uppgift att på aktieägarnas vägnar granska Petrosibirs årsredovisning och bokföring samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning. Huvudansvarig revisor lämnar också en revisionsberättelse till årsstämman samt ett yttrande om Bolagsstyrningsrapporten.

Ernst&Young AB är bolagets revisor och auktoriserade revisorn Per Hedström är huvudansvarig revisor.

Utöver revisionen har revisionsbolaget de senaste åren haft ett begränsat antal övriga uppdrag för Petrosibir. I huvudsak har de övriga uppdragen rört sig om revisionsnära tjänster såsom fördjupade genomgångar i samband med revision. Revisorns oberoende i förhållande till företaget säkerställs genom att vald revisor endast i begränsad utsträckning tillåts utföra andra tjänster än revision. För specifikation av ersättning till revisorer, se not 6 i årsredovisningen.

## Ersättningsfrågor

Styrelseordföranden och de övriga styrelseledamöterna arvoderas i enlighet med årsstämmans beslut eller vid behov i enlighet med beslut fattade vid senare hållna bolagsstämmor. Styrelseordföranden erhåller ett högre arvode än övriga ledamöter med anledning av den extra arbetsinsats detta uppdrag innebär. Styrelsens ersättning anges i tabellen i not 5 i årsredovisningen under Ersättning till personal och ledande befattningshavare.

Ersättningsfrågor behandlas av styrelsen inom ramen för styrelsens ordinarie arbete och omfattar att informera sig om, samt fatta beslut om, frågor som rör ersättning till företagsledningen. Ersättningsutskottets övergripande mål är att ge styrelsen formaliserade och bekantgjorda processer för beslut om ersättningar till ledande befattningshavare. Ersättningar och andra anställningsvillkor för ledande befattningshavare ska utformas med syfte att säkerställa bolagets tillgång till befattningshavare med den kompetens bolaget behöver till för bolaget anpassade kostnader och så att de får för verksamheten avsedda effekter. Ersättningar och andra anställningsvillkor ska baseras på de riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som fastställts av årsstämman.

För mer information om ersättningar till ledande befattningshavare, se avsnittet Förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare i Förvaltningsberättelsen.

## Intern kontroll och riktlinjer

Styrelsens arbete följer regler och policys som återfinns i styrelsens arbetsordning, vilken antogs på styrelsemöte den 21 maj 2015. Arbetsordningen fastställs årligen, vanligtvis på det första styrelsemötet som hålls efter årsstämma i bolaget, och revideras vid behov. Arbetsordningen beskriver hur styrelsen ska bedriva sitt interna arbete, bland annat antalet ordinarie styrelsemöten, arbetsfördelningen inom styrelsen, samt styrelsens sammansättning och arbetssätt. Därutöver ska styrelsen tillse att organisationen avseende bokföringen och medelsförvaltningen innefattar tillfredsställande kontroll, att fortlöpande bedöma bolagets affärläge, prognoser samt ekonomiska och finansiella status inklusive likviditet, att skriftligen fastställa en VD-instruktion, samt att utöva tillsyn över att VD:n fullgör sina åtaganden. För bolaget har styrelsen fastställt en särskild VD-instruktion.

Enligt Koden och den svenska aktiebolagslagen ansvarar styrelsen för bolagets interna kontroll och riskhantering. Styrelsens ambition är att fortsätta det systematiska arbetet med att ytterligare förstärka den interna styrningen och kontrollen i takt med att bolaget växer och utvecklas. Styrelsen har tidigare fastställt utdelningspolicy, finanspolicy respektive informationspolicy. Bolaget har även antagit en policy mot mutor i enlighet med riktlinjer från Institutet Mot Mutor, IMM. I basen för kontrollmiljön ingår också koncerngemensamma redovisnings- och rapporteringsinstruktioner, instruktioner för befogenheter och attesträtter. Det råder i koncernen en klar ansvarsfördelning och inbyggda kontroller. Intern kontroll, övervakning, riskbedömning, riskhantering och uppföljning sker på flera nivåer i koncernen, såväl på dotterbolagsnivå som på koncernnivå, och arbetet ingår i respektive lednings och chefs ordinarie uppgifter. Mot bakgrund av bolagets storlek och komplexitet bedöms detta ge en tillfredsställande kontrollnivå. Koncernen har därför ingen internrevisor.

Tydlig avrapportering till överordnad nivå sker regelbundet varvid en god förståelse för hur affären avspeglas i siffrorna tillförsäkras. De formella informations- och kommunikationskanalerna kompletteras med en frekvent dialog mellan företagsledningen och ansvariga personer i de operativa enheterna. Som en del av uppföljning och utvärdering erhåller styrelsen månatligen ekonomisk och operationell rapportering. Denna ekonomiska information utökas innehållsmässigt inför delårsrapporterna, vilka alltid föregås av ett styrelsemöte där styrelsen godkänner rapporten.

VD är ansvarig för sammanställningen av årsredovisningen, bokslutskommunikén, delårsrapporterna och månadsrapporterna samt säkerställer att innehållet i dessa rapporter uppfyller gällande krav. Bolagets styrelse godkänner innehållet i bokslutskommunikén och delårsrapporterna, varefter de omedelbart publiceras. Rapporterna ska framställas i enlighet med tillämplig lag och föreskrifter.

### **Koncernledning**

Verkställande direktören ansvarar för den löpande operativa verksamheten. Koncernledningen presenteras närmare under avsnittet Företagsledning och revisor i årsredovisningen.

VD ansvarar för den dagliga verksamheten och för att tillsammans med styrelseordförande att styrelsen får den information som behövs för att fatta välgrundade beslut. VD biträds i detta arbete av företagsledningen. Samtliga befattningshavare i bolaget är ansvariga för att arbeta i enlighet med bolagets gällande policys. Huvudansvaret för dotterbolagens verksamhet ligger hos VD, dock biträds VD i detta arbete av respektive medlem i företagsledningen i dotterbolagen.

### **Vissa stora aktieägare**

I enlighet med 6 kap. 6 § 2 st. p 3 i ÅRL ska det redovisas i bolagsstyrningsrapporten för direkta eller indirekta aktieinnehav i bolaget som representerar minst en tiondel av röstetalet för samtliga aktier i bolaget. Per den sista mars 2016 fanns det två sådana innehav som representerades av Euroclear Bank SA N/V, W8-IMY (16,3 procent) och SIX SIS AG, W8IMY (10,6 procent).

Källa: Euroclear



## Koncernens rapport över totalresultat

tkr	Not	2015	2014
<b>Kvarvarande verksamhet</b>			
Nettoomsättning	3	28 649	44 252
<b>Summa intäkter</b>		<b>28 649</b>	<b>44 252</b>
Aktiverat arbete för egen räkning		1 890	3 252
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Råvaror och förnödenheter		-15 746	-17 363
Negativ goodwill	15	34 261	-
Nedskrivningar	11	-6 807	0
Övriga externa kostnader	6	-6 559	-16 568
Personalkostnader	5	-8 480	-10 128
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7, 12, 13	-750	-1 492
<b>Summa rörelsekostnader</b>		<b>-4 081</b>	<b>-45 551</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>26 458</b>	<b>1 953</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Finansiella intäkter	8	229	123
Nettoresultat från andel i intressebolag	15	-1 620	0
Nedskrivningar av finansiella tillgångar	14	-74 450	0
Finansiella kostnader	9	-72	-83
<b>Summa finansiella poster</b>		<b>-75 913</b>	<b>40</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-49 455</b>	<b>1 993</b>
Skatt	10	23	-158
<b>Årets resultat hänförligt till moderföretagets ägare</b>		<b>-49 432</b>	<b>1 832</b>
<b>Avvecklad verksamhet</b>			
Årets resultat från avvecklad verksamhet	2	-110 193	11 129
<b>Årets resultat</b>		<b>-159 625</b>	<b>12 694</b>
<b>Årets resultat hänförligt till moderföretagets ägare</b>		<b>-159 625</b>	<b>12 964</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>			
Finansiella tillgångar som kan säljas	14	36 102	-36 102
Valutakursdifferenser	17, 19	42 818	-109 897
Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat		78 920	-145 999
<b>Summa totalresultat</b>		<b>-80 705</b>	<b>-133 035</b>
<b>Resultat per aktie före och efter utspädning</b>			
Kvarvarande verksamhet, kr	24	-2,57	0,11
Avvecklad verksamhet, kr	24	-5,73	0,65
<b>Genomsnittligt antal aktier</b>		<b>19 222 928</b>	<b>17 047 428</b>
<b>Genomsnittligt antal aktier efter utspädning</b>		<b>19 222 928</b>	<b>17 063 378</b>

## Koncernens rapport över finansiell ställning

tkr	Not	2015	2014
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Goodwill	11	0	6 807
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	12	45 428	53 398
Olje- och gastillgångar	12	83 662	153 314
Immateriella anläggningstillgångar	13	0	342
Maskiner och inventarier	13	706	649
Andel i intresseföretag	15	95 010	0
Finansiella tillgångar som kan säljas	14	0	47 963
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>224 806</b>	<b>262 473</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Färdiga varor och handelsvaror	16	132	179
Skattefordringar		0	418
Kund- och övriga fordringar	18	929	60 354
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		316	228
Likvida medel		36 134	13 674
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>37 511</b>	<b>74 853</b>
Tillgångar som innehas till försäljning	14	9 616	-
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>271 933</b>	<b>337 326</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital	19	180 807	93 307
Övrigt tillskjutet eget kapital		274 395	269 395
Reserver	17	-104 017	-182 937
Balanserat resultat inkl årets resultat		-96 657	106 533
<b>Summa eget kapital hänförligt till aktieägarna</b>		<b>254 528</b>	<b>286 298</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Uppskjuten skatt	10	5 341	15 488
Avsättningar	26	240	322
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>5 581</b>	<b>15 810</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	20	4 000	0
Leverantörsskulder		4 050	21 032
Skatteskulder		0	5
Övriga kortfristiga skulder	21	2 368	12 210
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22	1 406	1 971
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>11 824</b>	<b>35 218</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>271 933</b>	<b>337 326</b>
Eventualförpliktelser	28	Se not	Se not



## Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

tkr	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat inkl. årets resultat	Totalt eget kapital
<b>Ingående balans 2014-01-01</b>	<b>60 816</b>	<b>201 196</b>	<b>-36 938</b>	<b>93 569</b>	<b>318 643</b>
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				12 964	12 964
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Finansiella tillgångar som kan säljas			-36 102		-36 102
Valutakursdifferenser			-109 897		-109 897
<b>Summa totalresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-145 999</b>	<b>12 964</b>	<b>-133 035</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Nyemission	25 488	53 522			79 010
Emission / Utbyte konvertibler	7 003	15 407			22 410
Emissionskostnader		-730			-730
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	<b>32 491</b>	<b>68 199</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100 690</b>
<b>Utgående balans 2014-12-31</b>	<b>93 307</b>	<b>269 395</b>	<b>-182 937</b>	<b>106 533</b>	<b>286 298</b>
<b>Ingående balans 2015-01-01</b>	<b>93 307</b>	<b>269 395</b>	<b>-182 937</b>	<b>106 533</b>	<b>286 298</b>
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-159 625	-159 625
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Finansiella tillgångar som kan säljas			36 102		36 102
Valutakursdifferenser			42 818		42 818
<b>Summa totalresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>78 920</b>	<b>-159 625</b>	<b>-80 705</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Nyemission	87 500	5 250			92 750
Utdelning				-43 565	-43 565
Emissionskostnader		-250			-250
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	<b>87 500</b>	<b>5 000</b>	<b>0</b>	<b>-43 565</b>	<b>48 935</b>
<b>Utgående balans 2015-12-31</b>	<b>180 807</b>	<b>274 395</b>	<b>-104 017</b>	<b>-96 657</b>	<b>254 528</b>

## Koncernens rapport över kassaflöden

tkr	Not	2015	2014
<b>Kassaflöde från löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster		-49 455	1 993
<b>Justering för poster som inte ingår i kassaflödet</b>			
Avskrivningar		750	1 492
Nedskrivningar	11, 14	81 257	-
Negativ goodwill	15	-34 261	-
Resultatandel från intressebolag	15	1 620	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster		-2 035	-4 095
Betald skatt		0	0
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet</b>		<b>-2 124</b>	<b>-610</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapitalet</b>			
Ökning (-) / Minskning (+) av varulager		21	-119
Ökning (-) / Minskning (+) av kortfristiga fordringar		-3 800	4 540
Ökning (+) / Minskning (-) av kortfristiga skulder		8 180	3 716
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>2 277</b>	<b>7 527</b>
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av prospekterings- och utvärderingstillgångar	12	-4 539	-8 825
Förvärv av olje- och gastillgångar	12, 13	-6 646	-11 081
Förvärv av koncernföretag	15	29 977	-5 056
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>18 792</b>	<b>-24 962</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
Emissionskostnader		-250	-730
Upptagna lån		4 000	0
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>3 750</b>	<b>-730</b>
<b>ÅRETS KASSAFLÖDE</b>		<b>24 819</b>	<b>-18 165</b>
<b>Likvida medel vid årets utgång</b>			
Kassaflöde från avvecklad verksamhet		-2 134	-387
Likvida medel vid årets ingång		13 674	33 729
Omräkningsdifferens i likvida medel		-225	-1 503
<b>Likvida medel vid årets utgång</b>		<b>36 134</b>	<b>13 674</b>
<b>Tilläggsupplysningar till kassaflöde</b>			
Följande delkomponenter ingår i likvida medel: Kassa och bank		36 134	13 674
Erhållna ränteintäkter		4	344
Erlagda räntekostnader		-72	-25

## Resultaträkning moderbolaget

tkr	Not	2015	2014
<b>Summa intäkter</b>	<b>3</b>	<b>454</b>	<b>636</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	6	-4 453	-11 784
Personalkostnader	5	-5 343	-5 288
<b>Summa rörelsekostnader</b>		<b>-9 796</b>	<b>-17 072</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-9 342</b>	<b>-16 436</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>			
Ränteintäkter och liknande poster	8	4 660	4 019
Räntekostnader och liknande poster	9	-72	-1 444
Nedskrivningar av finansiella tillgångar	14	-167 477	-36 102
<b>Summa resultat från finansiella investeringar</b>		<b>-162 889</b>	<b>-35 527</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-172 231</b>	<b>-49 963</b>
Skatt	10	0	59
<b>Årets resultat</b>		<b>-172 231</b>	<b>-49 904</b>

## Övrigt totalresultat

<b>Årets resultat</b>		<b>-172 231</b>	<b>-49 904</b>
<b>Summa övrigt totalresultat</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Summa totalresultat</b>		<b>-172 231</b>	<b>-49 904</b>



## Balansräkning moderbolaget

tkr	Not	2015	2014
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<i>Anläggningstillgångar</i>			
Andelar i koncernföretag	15	183 793	175 555
Fordringar hos koncernföretag		42 545	110 724
Andra långfristiga värdepappersinnehav	14	0	47 963
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>226 338</b>	<b>334 242</b>
<i>Omsättningstillgångar</i>			
Fordringar hos koncernföretag		19 993	16 105
Övriga fordringar	18	782	370
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		316	227
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>		<b>21 091</b>	<b>16 702</b>
Kassa och bank		708	6 797
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>21 799</b>	<b>23 499</b>
Tillgångar som innehas till försäljning	14	9 616	–
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>257 753</b>	<b>357 741</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		180 807	93 307
<b>Summa bundet eget kapital</b>		<b>180 807</b>	<b>93 307</b>
<i>Fritt eget kapital</i>			
Överkursfond		287 225	282 225
Balanserad vinst		-56 782	24 439
Årets resultat		-172 231	-49 904
<b>Summa fritt eget kapital</b>		<b>58 212</b>	<b>256 760</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>239 019</b>	<b>350 067</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Skuld till koncernföretag		0	4 758
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>0</b>	<b>4 758</b>
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Skulder till koncernföretag	20	9 635	0
Skulder till kreditinstitut	20	4 000	0
Leverantörsskulder		3 043	899
Skatteskulder		0	5
Övriga skulder	21	897	301
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22	1 159	1 711
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>18 734</b>	<b>2 916</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>257 753</b>	<b>357 741</b>
<i>Poster inom linjen</i>			
Ställda säkerheter	20,28	Se not	Se not
Ansvarsförbindelser	28	Se not	Se not

## Förändringar i eget kapital moderbolaget

tkr	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
<b>Ingående balans 2014-01-01</b>	<b>60 816</b>	<b>214 026</b>	<b>30 461</b>	<b>-6 022</b>	<b>299 281</b>
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-49 904	-49 904
<b>Summa totalresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-49 904</b>	<b>-49 904</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Nyemission	25 488	53 522			79 010
Emission / Utbyte konvertibler	7 003	15 407			22 410
Emissionskostnader		-730			-730
Resultatdisposition			-6 022	6 022	0
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	<b>32 491</b>	<b>68 199</b>	<b>-6 022</b>	<b>6 022</b>	<b>100 690</b>
<b>Utgående balans 2014-12-31</b>	<b>93 307</b>	<b>282 225</b>	<b>24 439</b>	<b>-49 904</b>	<b>350 067</b>
<b>Ingående balans 2015-01-01</b>	<b>93 307</b>	<b>282 225</b>	<b>24 439</b>	<b>-49 904</b>	<b>350 067</b>
<b>Totalresultat</b>					
Årets resultat				-172 231	-172 231
<b>Summa totalresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-172 231</b>	<b>-172 231</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>					
Nyemission	87 500	5 250			92 750
Emissionskostnader		-250			-250
Utdelning			-31 317		-31 317
Resultatdisposition			-49 904	49 904	0
<b>Utgående balans 2015-12-31</b>	<b>180 807</b>	<b>287 225</b>	<b>-56 782</b>	<b>-172 231</b>	<b>239 019</b>

## Kassaflödesanalys moderbolaget

tkr	Not	2015	2014
<b>Kassaflöde från löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster		-172 231	-49 963
<b>Justering för poster som inte ingår i kassaflödet</b>			
Nedskrivningar finansiella anläggningstillgångar		167 476	36 102
Betald skatt	10	0	0
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet</b>		<b>-4 755</b>	<b>-13 861</b>
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapitalet			
Ökning (-) / Minskning (+) av kortfristiga fordringar		-4 388	-3 331
Ökning (+) / Minskning (-) av kortfristiga skulder		1 607	-2 478
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-7 536</b>	<b>-19 670</b>
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>			
Lämnade lån		0	-200
Återbetalda lån		1 179	6 495
Upptagna lån		4 000	0
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	15	-3 482	-5 056
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>1 697</b>	<b>1 239</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>			
Emissionskostnader		-250	-730
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-250</b>	<b>-730</b>
<b>ÅRETS KASSAFLÖDE</b>		<b>-6 089</b>	<b>-19 161</b>
Likvida medel vid årets ingång		6 797	25 958
<b>Likvida medel vid årets utgång</b>		<b>708</b>	<b>6 797</b>
<b>Tilläggsupplysningar till kassaflöde</b>			
Erhållna ränteintäkter		1	70
Erlagda räntekostnader		-72	-25



# Noter

## Allmän information

Petrosibir AB (moderbolaget), tidigare Shelton Petroleum AB och dess dotterbolag (sammantaget koncernen) är verksamma inom oljebranschen och utforskar, prospekterar och exploaterar olje- och gasfyndigheter. Verksamheten bedrivs huvudsakligen i Ryssland. Fram till december 2015, då den ukrainska verksamheten delades ut till aktieägarna, bedrevs även verksamhet i Ukraina.

Moderbolaget är ett publikt aktiebolag registrerat och med säte i Stockholm. Adressen till huvudkontoret är Hovslagargatan 5B, 111 48 Stockholm. Bolaget var noterat på Nasdaq Stockholm till och med den 4 februari 2016.

Styrelsen har den 29 april 2016 godkänt denna koncernredovisning för offentliggörande. Koncernens rapport över totalresultat och finansiell ställning kommer att föreläggas årsstämman den 24 maj 2016 för fastställelse.

## NOT 1

### Redovisnings- och värderingsprinciper, grunder för upprättandet av årsredovisningen

Koncernredovisningen baseras på historiska anskaffningsvärden förutom vissa finansiella instrument som redovisas till verkliga värden i enlighet med IAS 39 Finansiella instrument: Redovisning och värdering. Principerna har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges. Alla belopp anges, om inget annat sägs, i tusentals kronor (tkr).

### Uttalande om överensstämmelse med tillämpade regelverk

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med IFRS, International Financial Reporting Standards, jämte tolkningsuttalanden utgivna av IFRS Interpretations Committee, sådana de antagits av EU samt i enlighet med årsredovisningslagen (ÅRL) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 1, Kompletterande Redovisningsregler för Koncerner.

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och med tillämpning av Rådet för finansiell rapportering RFR 2 Redovisning för juridisk person. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen ska tillämpa alla av EU godkända IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommenda-

tionen anger vilka undantag och tillägg som ska göras från IFRS.

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärden om inte annat anges. Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden och omfattar moderbolaget och dess dotterbolag.

### Redovisning enligt IFRS

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges nedan i avsnittet Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål.

### Ändrade redovisningsprinciper

Inga av de nya eller ändrade redovisningsprinciper som koncernen tillämpar från och med 1 januari 2015 har haft någon väsentlig effekt på koncernens redovisning.

### Nya standarder som ännu inte börjat tillämpas

– IFRS 9 Finansiella instrument ska enligt planerna ersätta IAS 39 Finansiella instrument: Redovisning och värdering från och med 1 januari 2018. EU har ännu inte antagit denna standard. Företaget har ännu inte genomfört någon utvärdering av effekterna av en sådan förändring.

– IFRS 15 Intäkter från kundkontrakt. Standarden träder i kraft 1 januari 2018. Standarden förväntas inte ha någon väsentlig effekt på Petrosibirs redovisning, men ställer krav på utförligare upplysningar. Det finns tre olika sätt att implementera den nya standarden: Fullständig retroaktiv verkan, delvis retroaktiv verkan eller ackumulerad effekt, då eget kapital justeras per den 1 januari 2018 med kontrakten fortfarande öppna i enlighet med tidigare standarderna IAS 11 och IAS 18. EU har ännu inte antagit denna standard.

– IFRS 16 Leasing. Standarden träder i kraft 1 januari 2019. EU har ännu inte antagit denna standard. Företaget har ännu inte genomfört någon utvärdering av effekterna av en sådan förändring. Förtida tillämpning är tillåten under förutsättning att företaget tillämpar IFRS 15 Intäkter från kundkontrakt.

– Ändringar till IAS 16, och IAS 38: Förtydliganden avseende accepterade metoder för av- och nedskrivningar.

– Årliga förbättringar av IFRS (2010–2012) och (2012–2014).

### Koncernredovisning

Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden och omfattar moderbolaget och dess dotterföretag. Dotterföretag är alla de företag där koncernen har rätten att utforma finansiella och operativa strategier på ett sätt som vanligen följer med ett aktieinnehav uppgående till mer än hälften av rösträtterna. 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 förvärv av dotterföretag. Anskaffningskostnaden för ett förvärv utgörs av verkligt värde på tillgångar som lämnats som ersättning, emitterade eget kapitalinstrument och uppkomna eller övertagna skulder per överlåtelsedagen.

I anskaffningskostnaden ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskilling. Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventualförpliktelser i ett företagsförvärv värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen, oavsett omfattning på eventuellt minoritetsintresse. Det överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets nettotillgångar, redovisas skillnaden direkt i resultaträkningen. Koncerninterna transaktioner och balansposter samt orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången.

### Intressebolag

Intresseföretag är delägda företag över vilka koncernen har ett betydande, men inte ett bestämmande inflytande över den operativa och finansiella styrningen. I regel innebär detta ett aktieinnehav som omfattar mellan 20 % och 50 % av rösterna. Innehav i intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden i koncernredovisningen. Kapitalandelsmetoden innebär att det i koncernen redovisade värdet på aktierna i intresseföretagen motsvaras av koncernens andel i intresseföretagens eget kapital samt eventuell goodwill

och eventuella justeringar för verkligt värde redovisade på förvärvsdagen. Petrosibirs andel av intresseföretagets resultat med justeringar för upplösning av förvärvade över- och undervärden redovisas som en separat post i koncernens resultaträkning.

### Joint ventures

Koncernens innehav i gemensamt kontrollerade enheter redovisas enligt klyvningsmetoden. Koncernen slår ihop sin andel av intäkter och kostnader, tillgångar och skulder samt kassaflöden i aktuellt joint venture med motsvarande poster i den egna koncernredovisningen. Koncernen redovisar den andel av vinster eller förluster från koncernens försäljning av tillgångar till ett joint venture som motsvarar de andra samägarnas ägarandel. Koncernen redovisar inte sin andel av vinster eller förluster i ett joint venture som är en följd av koncernens köp av tillgångar från detta joint venture förrän tillgångarna säljs vidare till en oberoende part. Emellertid redovisas en förlust på transaktionen genast, om förlusten innebär att en tillgång redovisats till ett för högt värde.

### Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som verkställande direktören. Koncernen hade fram till och med 11 december 2015 två rörelsesegment, Ryssland och Ukraina. Därefter har koncernen ett segment – Ryssland.

### Omräkning av dotterbolag i utländsk valuta

#### 1. Omräkning av utländska verksamheter

Koncernredovisningen presenteras i svenska kronor (kr), som är koncernens presentationsvaluta. Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter omräknas till svenska kronor till den valutakurs som råder på balansdagen. Resultaträkningarna omräknas med hjälp av årets genomsnittliga valutakurser. Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas som övrigt totalresultat i koncernens rapport över totalresultat. Det finns inga valutaterminkontrakt för att säkra flöden mellan länder.

#### 2. Omräkning av utländsk valuta

Den funktionella valutan för varje enhet inom koncernen bestäms med hänsyn till den ekonomiska miljön där enheterna bedriver sina respektive verksamheter vilken till större del överensstämmer med den lokala valutan i respektive land. På balansdagen omräknas monetära fordringar och skulder som är uttryckta i utländska valutor

till den kurs som då gäller. Alla kursdifferenser påförs resultaträkningen förutom de differenser hänförliga till lån i utländsk valuta som utgör en valutasäkring av en nettoinvestering i en utländsk verksamhet. Dessa kursdifferenser redovisas som övrigt totalresultat i koncernens rapport över totalresultat. Följande valutakurser har använts (föregående års kurser inom parantes):

### Materiella anläggningstillgångar Olje- och gastillgångar

Olje- och gastillgångar skrivs av med en produktionsberoende avskrivningsmetod (unit-of-production method). Således baseras avskrivningen på årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas. Ingen avskrivning sker under prospekterings- och utvärderingsfasen.

#### Valutakurser

	Balansdagskurs	Genomsnittskurs
100 rubler motsvarar i kr	11,42 (13,75)	13,90 (18,09)
1 euro motsvarar i kr	9,14 (9,52)	9,36 (9,10)
1 USD motsvarar i kr	8,35 (7,81)	8,44 (6,86)
1 CAD motsvarar i kr	6,03 (6,72)	6,60 (6,21)
100 UAH motsvarar i kr	35,04 (50,04)	38,28 (58,16)

### Maskiner och inventarier

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar. Avskrivningen görs utifrån tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Tillgångarnas restvärden och nyttjandeperiod prövas varje balansdag och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs genast ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde överstiger dess bedömda återvinningsvärde. Det återvinningsbara värdet är det högre av nettoförsäljningsvärdet och nyttjandevärdet. Nyttjandevärdet är nuvärdet av framtida kassaflöden diskonterade med en räntesats som baseras på riskfri ränta justerad för den risk som är förknippad med den specifika tillgången.

#### Avskrivningstider

Koncernen	Antal år
Kontorsutrustning	5–12
Datorer	5–8
Programvaror	3–6

### Prospekterings- och utvärderingstillgångar

Enligt IFRS 6 ska ett bolag fastställa en princip som anger vilka utgifter som ska redovisas som prospekterings- och utvärderingstillgångar och tillämpa denna princip på ett konsekvent sätt. Enligt standarden ska prospekterings- och utvärderingstillgångarna värderas till anskaffningsvärde. Koncernen redovisar sina

prospekterings- och utvärderingstillgångar enligt metoden Full Cost Method. Denna metod innebär att samtliga utgifter för förvärv av koncessioner och licenser samt för prospektering, borrning och utvärdering av sådana intressen aktiveras. Enligt IFRS 6 ska prospekterings- och utvärderingstillgångar klassificeras som materiella eller immateriella enligt de förvärvade tillgångarnas karaktär och tillämpa klassificeringen på ett konsekvent sätt. Enligt standarden ska, efter det första redovisningstillfället, antingen anskaffningsvärde- eller omvärderingsmetoden tillämpas på prospekterings- och utvärderingstillgångarna. Koncernen tillämpar anskaffningsvärdemetoden vilken innebär att redovisning ska ske till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella ackumulerade avskrivningar och eventuell ackumulerad nedskrivning.

Koncernen redovisar sina aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter enligt nedan. När den tekniska möjligheten och den kommersiella genomförbarheten av att utvinna olja och gas kan påvisas klassificeras inte de tillgångarna som prospekterings- och utvärderingstillgång längre utan omklassificeras till Olje- och gastillgångar.

### Redovisning, värdering och avskrivning av prospekterings- och utvärderingsutgifter

Aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter klassificeras som immateriella eller materiella anläggningstillgångar i enlighet med IFRS 6. Prospekterings- och utvärderingsutgifter redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för eventuella nedskrivningar. Aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter hänför sig till bland annat följande utgifter:

- Förvärv av prospekteringsrättigheter.
- Prospekteringsutgifter – hänför sig till aktiverade utgifter för seismiska, geofysiska, geologiska och andra genomförda undersökningar.
- Borrning – hänför sig till aktiverade utgifter för borrning av hål och borrning efter olja.
- Tekniska installationer – hänför sig till aktiverade utgifter för att kunna genomföra borrning efter olja.
- Utrustning – hänför sig till aktiverade utgifter för inredning, datorer och annan teknisk utrustning.



Alla kostnader för anskaffande av koncessioner, licenser eller andelar i produktionsdelningsavtal samt för undersökning, borrning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje fält. Varje fält omfattar en källa.

Vid utgången av 2015 har koncernen utfört prospekteringsarbeten i Rustamovskoye-, Aysky- och Suyanovskoyeområdena norr om Ufa i Basjkirien i Ryssland.

### Avskrivningar

Prospekterings- och utvärderingstillgångar skrivs ej av. Istället sker en bedömning av om möjligt nedskrivningsbehov föreligger. För ytterligare information, se avsnittet Nedskrivningar nedan.

### Nedskrivningar

Koncernen bedömer sina immateriella anläggnings- tillgångar, sina prospekterings- och utvärderings- tillgångar och sina olje- och gastillgångar för möjligt nedskrivningsbehov vid händelser eller förändrade omständigheter som ger indikationer på att tillgångarnas redovisade värden ej kan försvaras. Sådana indikationer omfattar bland annat ändringar av koncernens verksamhetsplaner, ändringar av råvarupriser som leder till lägre inkomster samt, för olje- och gasegendomar, en försämring av uppskattade reservkvantiteter. Nedskrivningsbedömning sker i enlighet med IFRS 6 Prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar och IAS 36 Nedskrivningar. Bedömningen av nedskrivningsbehov sker för respektive kassagenererande enhet vilket motsvaras av varje enskild licens- och koncessionsrättighet samt olje- och gastillgång koncernen äger. En kassagenererande enhet motsvaras således av varje enskilt förvärvat licens- och koncessionsrättighet samt del av oljefyndighet i respektive land där koncernen bedriver prospekterings- och utvinningsverksamhet. Nedskrivningsbedömningen innebär att den kassagenererande enhetens redovisade värde jämförs med den återvinningsbara summan för tillgångarna, vilken är den högre av nettoförsäljningsvärdet och nyttjandevärdet. Nyttjandevärde på dessa tillgångar är nuvärdet av framtida kassaflöden diskonterade med en räntesats som baseras på riskfri ränta justerad för den risk som är förknippad med den specifika tillgången. Om det inte går att fastställa väsentliga oberoende kassaflöden till en enskild tillgång ska vid prövning av nedskrivningsbehov tillgångarna grupperas till den lägsta nivå där det går att identifiera väsentliga oberoende kassaflöden (en kassagenererande enhet). En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. En nedskrivning belastar resultaträkningen. Nedskrivningsprövningar genomförs minst en gång per år för att fastställa att värdena för aktiverade utgifter kan motiveras av de förväntade framtida nettoflödena från olje- och gas- reserver som kan hänföras till koncernens intressen i relaterade fält.

### Återföring av nedskrivningar

Minst en gång per år sker bedömning om det finns några indikationer på att tidigare redovisade nedskrivningar inte längre är motiverade eller kanske har minskat i omfattning. Om sådana indikationer föreligger, görs en ny beräkning av återvinningsbart värde. En tidigare redovisad nedskrivning återförs endast till den utsträckning tillgångens redovisade värde efter återföring inte överstiger det redovisade värde som tillgången skulle ha haft om någon nedskrivning inte hade gjorts. Om så är fallet, ökas tillgångens bokförda belopp till det återvinningsbara värdet.

Efter en återföring justeras avskrivningskostnaden under framtida perioder för att fördela tillgångens reviderade bokförda belopp över tillgångens återstående förväntade produktionsstid.

### Omklassificering och avskrivning

När den tekniska möjligheten och kommersiella genomförbarheten att utvinna en olje- eller gastillgång kan påvisas omklassificeras de aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifterna till materiella anläggningstillgångar eller till en separat del av prospekterings- och utvärderingstillgångar med hänsyn till deras natur. I och med att den tekniska möjligheten och kommersiella genomförbarheten kan påvisas påbörjas avskrivningar av tillgångarna. Avskrivningar sker i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas i enlighet med produktionsenhetsmetoden.

### Nedskrivningar av icke finansiella tillgångar

Tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod, exempelvis goodwill, skrivs inte av utan prövas årligen avseende eventuellt nedskrivningsbehov. 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). För tillgångar, andra än finansiella tillgångar och goodwill, som tidigare har skrivits ner görs per varje balansdag en prövning av om återföring bör göras.

### Finansiella instrument

Finansiella instrument redovisas inledningsvis till verkligt värde på likvidbasis inklusive eventuella direkta transaktionskostnader. Ledningen fastställer klassificeringen av instrumenten vid den första redovisningen och omprövar detta beslut vid varje rapporte-

ringstillfälle. Koncernen använder derivatinstrument endast i begränsad omfattning.

Koncernen innehar finansiella instrument i följande kategorier:

#### 1. Finansiella tillgångar som kan säljas

Finansiella tillgångar som kan säljas är tillgångar som inte är derivat och där tillgångarna identifieras som att de kan säljas. Petrosibir ser kategorin som en residual-kategori med placering av långfristiga tillgångar som inte inryms inom någon annan kategori, för närvarande återfinns aktier och andelar i företag där koncernen äger mindre än 20 % av röster och kapital samt ej har bestämmande inflytande. Värdering sker med verkligt värde direkt mot övrigt totalresultat.

#### 2. Låne- och kundfordringar

Låne- och kundfordringar är icke-derivata finansiella tillgångar med fastställda eller fastställbara betalningar som inte är noterade på en aktiv marknad. Utmärkande är att de uppstår när koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till en kund utan avsikt att handla med uppkommen fordran.

Låne- och kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reservering för värdeminskning. En reservering för värdeminskning av låne- och kundfordringar görs när det finns objektiva bevis för att koncernen inte kommer att kunna erhålla alla belopp som är förfallna enligt fordringarnas ursprungliga villkor. Reserveringens storlek utgörs av skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bedömda framtida kassaflöden, diskonterade med effektiv ränta. Det reserverade beloppet redovisas i resultaträkningen.

#### 3. Andra finansiella skulder

Lån samt övriga finansiella skulder, till exempel leverantörsskulder, ingår i denna kategori. Skulderna värderas till upplupet anskaffningsvärde. Skulder kortare än tre månader redovisas till anskaffningsvärde.

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

Till vilken kategori koncernens finansiella tillgångar och skulder hänförts framgår av Not 25, Finansiella instrument.

#### Likvida medel

Likvida medel utgörs av kassa och bank samt kortfristiga likvida placeringar med löptid från anskaffningstidpunkten uppgående till högst 90 dagar, vilka är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationer. Kortfristiga placeringar består av placeringar med längre löptid än 90 dagar.

#### Upplåning

Upplåning redovisas inledningsvis till marknadsvärdet, som motsvarar erhållet belopp med avdrag för eventuella transaktionskostnader, och därefter till upplupet anskaffningsvärde. Över- eller underkurs vid emission av lån periodiseras över lånets löptid genom användandet av effektivräntemetoden och redovisas i finansnettot.

#### Låneutgifter

Allmänna och särskilda låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, uppförande eller produktion av kvalificerade tillgångar, vilket är tillgångar som det med nödvändighet tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning, redovisas som en del av dessa tillgångars anskaffningsvärde. Aktiveringen upphör när alla aktiviteter som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning huvudsakligen har slutförts.

Finansiella intäkter som uppkommit när särskilt upplånat kapital tillfälligt placerats i väntan på att användas för finansiering av tillgången, reducerar de aktiveringsbara låneutgifterna.

Alla andra låneutgifter kostnadsförs när de uppstår.

#### Konvertibelt skuldebrev

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

Skulddelen i ett sammansatt finansiellt instrument redovisas inledningsvis till verkligt värde för en liknande skuld som inte medför rätt till konvertering till aktier. Eget kapitaldelen redovisas inledningsvis som skillnaden mellan verkligt värde för hela det sammansatta finansiella instrumentet och skulddelens verkliga värde. Direkt hänförliga transaktionskostnader fördelas på skuld- respektive eget kapitaldelen i proportion till deras initiala redovisade värden.

Efter anskaffningstidpunkten värderas skulddelen av ett sammansatt finansiellt instrument till upplupet anskaffningsvärde genom användande av effektivräntemetoden. Eget kapitaldelen av ett sammansatt finansiellt instrument omvärderas inte efter anskaffningstidpunkten.

ten, utom vid konvertering eller inlösen. Upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp betalning av skulden i åtminstone 12 månader efter rapportperiodens slut.

### Varulager

Varulager värderas till det lägsta av vägd genomsnittlig anskaffningskostnad och verkligt värde. Verkligt värde utgörs av marknadsvärde minus direkta försäljningskostnader. I anskaffningskostnaden ingår kostnader för material, arbete och viss del av fasta kostnader.

### Leverantörsskulder

Leverantörsskulder och övriga skulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde i balansräkningen.

### Eget kapital

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

### Aktuell skatt

Aktuell skatt är skatt som ska betalas och erhållas avseende aktuellt år med tillämpning av de skattesatser och den skattelagstiftning som används och är i kraft per balansdagen. Häri inkluderas även eventuella justeringar av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder värderas till den summa som förväntas erhållas eller begäras in av skattemyndigheten. Aktuella skattefordringar och skatteskulder hänförliga till respektive bolag nettoredo visas i balansräkningen.

### Uppskjuten skatt

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. Om emellertid den uppskjutna skatten uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisning av en tillgång eller skuld som inte är ett företagsförvärv och som, vid tidpunkten för transaktionen, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den inte. Uppskjuten skatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och lagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiserar eller den uppskjutna skatteskulden regleras. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

### Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstruktureringens kostnader och rättsliga krav 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 för omstrukturering innefattar kostnader för uppsägning av leasingavtal och för avgångsersättningar. Inga avsättningar görs för framtida rörelseförluster.

### Ersättning till anställda

#### Pensionsförpliktelser

Koncernföretagen i Sverige, Ryssland och Ukraina har tecknat en avgiftsbestämd pensionsplan för de anställda. Koncernen har inga ytterligare förpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning.

### Optionsprogram

Under 2012 utgavs totals 320 000 teckningsoptioner som ger rätt att teckna 320 000 aktier av serie B. Teckningskursen uppgår till 18,67 kronor per aktie och teckningstiden är 1–15 juni 2015.

### Intäkter

Koncernens intäkter är i huvudsak hänförliga till försäljning av råolja.

### Försäljning av olja

Produktionen av olja i Ryssland säljs löpande till ett nätverk av lokala köpare. I Ukraina skedde försäljningen av olja genom ett månatligt auktionsförfarande. Auktionsförfarandet reducerar transaktionsrisker och motpartsrisker vid leverans av olja. Intäkter värderas till verkligt värde när de väsentliga risker och förmåner som är förknippade med varornas ägande överförs till köparen, när rätten av försäljningen övergår till kunden och i den utsträckning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillfalla koncernen och när intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Intäkter redovisas i den period de hänför sig till.

### Produktionsskatter

Där koncernen bedriver oljeproduktion ska det i enlighet med gällande lagstiftning läggas produktionsskatter. Produktionsskatterna redovisas brutto i resultaträkningen och ingår således både i totala intäkter och råvaror och förnödenheter.

### Försäljning av tjänster

Försäljning av tjänster intäktsredovisas i den redovisningsperiod då tjänsterna utförs. Tjänsteförsäljning förekommer endast i moderbolaget som fakturerar dotterbolag för vissa koncerngemensamma tjänster.



### Ränteintäkter

Ränteintäkter intäktsredovisas fördelat över löptiden med tillämpning av effektivräntemetoden.

### Leasing

I enlighet med IAS 17 Leasingavtal punkt 2a tillämpas inte IAS 17 på leasingavtal som rör prospektering av mineraltillgångar, olje- och gasfyndigheter. Kostnader avseende leasingavtal, som är aktiverbara aktiveras i enlighet med IFRS 6.

### Riskhantering

En koncern utsätts genom sin verksamhet för en mängd olika risker: risker förenade med verksamheten och marknaden, politiska och landsrelaterade risker och finansiella risker. Koncernen har implementerat riskmanagementstrukturer och fastställt ett antal kontrollrutiner i syfte att fastställa beräkningar, värderingar och kontroll av dessa exponeringar och risker. Petrosibir riskhantering beskrivs i koncernens Bolagsstyrningsrapport i denna årsredovisning.

### Risker förenade med verksamheten och marknaden Risker avseende produktions- och prospekteringslicenser samt tillstånd

Koncernens prospektering och nuvarande och framtida produktion är beroende av licenser och eller tillstånd som beviljas av regeringar och myndigheter. Ansökningar om framtida licenser och tillstånd kan komma att försenas eller avslås och nuvarande licenser och tillstånd kan komma att beläggas med restriktioner eller återkallas av behörigt organ och därmed fördröja eller stoppa koncernens möjligheter till kommersialisering av visst område. Även om licenser och eller tillstånd normalt kan förnyas efter det att de löpt ut kan heller inga garantier lämnas om att så kommer att ske, och i så fall, på vilka villkor.

Koncernen skulle kunna ha intressen i licenser där en annan part äger licensen. Koncernen har då inte ensamt bestämmande inflytande över verksamheten avseende sådana licenser. Eftersom koncernen inte ensam har kontroll över samtliga licenser, är koncernen beroende av att dess partners upprätthåller eller bidrar till att upprätthålla sådana licenser. Om koncernen eller dess partners inte skulle anses ha uppfyllt sina skyldigheter enligt en licens, kan det leda till att koncernens eller dess partners licens helt eller delvis bortfaller.

Koncernen kan också hamna i konflikt med någon av sina partners om parternas intressen skulle gå isär.

Rättigheterna och skyldigheterna enligt koncernens och dess partners licenser kan bli föremål för tolkning och kan även bland annat påverkas av omständigheter som ligger utanför koncernens kontroll. I händelse av tvist är det inte säkert att koncernens uppfattning

skulle gälla eller att koncernens på annat sätt skulle kunna göra sina rättigheter gällande, vilket i sin tur skulle kunna få negativa effekter på koncernen.

Upprätthållandet av licenser är vidare ibland förknippade med att vissa licenssättaganden uppfylls. Om koncernens eller någon av dess partners inte skulle anses ha uppfyllt sina skyldigheter enligt en licens eller annat avtal kan det även leda till att koncernens rättigheter enligt dessa helt eller delvis bortfaller vilket skulle kunna innebära en negativ påverkan på koncernens framtidsutsikter. Även om en licensinnehavare, på basis av prospekteringsresultat och eller finansiella förhållanden i världsekonomin, skulle kunna föra en diskussion med licensmyndigheten i syfte att minska licenssättaganden, finns ingen garanti för att detta skulle ge ett gynnsamt resultat och det finns därför alltid en risk för att koncernen eller dess partners förlorar licenser om licensvillkor inte uppfyllas, vilket skulle medföra negativa effekter på koncernens tillgångar och därmed dess framtidsutsikter.

Koncernen kontrollerar kontinuerligt licensavtalen för att säkerställa att villkoren i avtalen uppfylls. Koncernen upprätthåller också kontakter med relevanta myndigheter och partners under licensperioderna för att skapa gynnsamma förhållanden för förlängningar av koncernens licenser.

### Risker vid prospektering och utvinning av olja och naturgas

Koncernens verksamhet är föremål för risker och osäkerheter som verksamheter involverade i prospektering, utbyggnad, produktion, raffinering, transport och marknadsföring av olja och naturgas är förknippade med. Det kan innefatta risker såsom brand och explosioner i samband med borrhningsarbete, läckage och utsläpp av olja och miljöfarligt avfall och tung utrustning som havererar. Var och en av dessa risker kan resultera i skador på koncernens olje- och naturgaskällor, produktionsanläggningar, annan egendom, miljön samt medföra personskador. Även koncernens uppsamlingsystem och processanläggningar är föremål för många av dessa risker. Varje större skada på de system och anläggningar som koncernen är beroende av kan få en negativ effekt på koncernens förmåga att sälja eventuell produktion och därmed på koncernens finansiella ställning och framtidsutsikter. Koncernen kan inte försäkra sig fullt ut mot alla dessa risker. Det finns risk för att koncernen kan komma att ådra sig oförsäkrade förluster vilka kan få en negativ effekt på koncernens finansiella ställning och utsikter. Koncernen har åtagit sig att följa den ryska respektive ukrainska miljölagstiftningen som är både omfattande och komplex och det är Petrosibirs policy att leva upp till de miljö- och säkerhetskrav som gäller på den marknad där bolaget agerar. Bolagets mål är att på ett föredömligt vis minimera miljöriskerna i bolagets prospekteringsprogram.

### Geologisk risk

Det finns osäkerhet avseende prognostiseringen av mängden reserver som kan byggas ut och produceras i framtiden eftersom alla uppskattningar av utvinningsbara olje- och naturgasreserver bygger på sannolikhetsbedömningar. Inga metoder finns för att med fullständig säkerhet fastställa hur mycket olja eller naturgas som finns i ett geologiskt lager under jordytan. Redovisade reserver bygger på de bedömningar som vid var tid görs av geologer. Dessa bedömningar baseras på faktorer som seismiska data, mätdata från existerande borrhål, erhållna borrhärdar, simuleringar i datorer, faktiska oljeflöden och tryckdata från existerande borrhål, oljepriser etc. Därmed kan bedömningarna av olje- och naturgasreserver fluktuera över tid. Det finns ingen garanti för att de presenterade bedömda reserverna eller resurserna kommer att vara oförändrade över tiden.

Om bedömningar revideras kan det innebära en negativ inverkan på värdet av koncernens tillgångar och på koncernens framtidsutsikter.

Koncernen hanterar sina geologiska risker genom att anställa medarbetare med hög geologisk kompetens och genom att använda oberoende parter som granskar och bekräftar de uppskattningar och bedömningar som koncernen gör.

### Samgåenden, förvärv och partners

Koncernen har förvärvat tillgångar och bolag och kan från tid till annan överväga att förvärva ytterligare tillgångar eller bolag. Sådana förvärv är alltid föremål för ett antal risker och osäkerheter avseende frågor som motpartsrisker, äganderätt, andra rättigheter, tillgångar, skulder, licenser och tillstånd, anspråk, rättsliga förfaranden, miljö samt andra aspekter. Även om koncernen vinnlägger sig om att noggrant analysera förvärv, kan oförutsedda problem och händelser förekomma. De risker som detta innebär kan vara större, svårare eller dyrare att analysera och begränsa i de länder och regioner där koncernen är aktiv än vad som skulle vara fallet i mer utvecklade marknader.

Koncernen har ingått och kan i framtiden bli beroende av att ingå avtal med samarbetspartners för prospektering och produktion. Det finns en risk för att de samarbetsavtal, som koncernen för närvarande är part i, innehåller otillfredsställande eller otillräckliga villkor, i den händelse att koncernens och dess partners intressen går isär. Koncernen och dess partners kan från tid till annan ha olika åsikter om hur verksamheten ska bedrivas och om vilka rättigheter och skyldigheter som parterna har. Det finns ingen garanti för att koncernens partners kommer att agera i koncernens intressen. Koncernen är också beroende av utomstående operatörer av fält där koncernen inte själv eller inte ensam är

licensinnehavare och eller operatör. I sådana samarbeten kan inte koncernen ensam påverka hur verksamheten under licensen bedrivs och det finns ingen garanti för att koncernens samarbetspartners efterlever de krav som ställs i licenserna eller i de samarbetsavtal som ingåtts. Koncernen är således i sådana fall beroende av, eller påverkas av, hur dess partners bedriver verksamhet. Det är inte möjligt för koncernen att förutse alla de risker som kan uppstå i sådana fall med anledning av att dess partners, eller underleverantörer anlitade av partners, inte uppfyller licensåtaganden eller andra åtaganden.

### Risker relaterade till infrastruktur

Koncernen är beroende av en tillgänglig och fungerande infrastruktur för de områden där verksamheten bedrivs, såsom vägar, el- och vattenförsörjning, pipelines och uppsamlingsystem. Om det uppstår brister i infrastruktur eller system, eller om dessa inte uppfyller koncernens behov, kan koncernens verksamhet försvåras avsevärt, vilket kan leda till lägre produktion och försäljning och/eller högre kostnader. Nämnda exempel på infrastruktur i Ryssland och Ukraina, såsom pipelines, järnvägar, bilvägar, elnät och kommunikationssystem, har historiskt uppvisat svagheter som kan påverka koncernens verksamhet negativt genom verksamhets avbrott eller störningar, vilket kan leda till lägre produktion och eller högre kostnader för koncernen.

Koncernen hanterar infrastrukturrisker genom att i viss mån bygga egna eller förstärka befintliga vägar i anslutning till licensområdena, installera egen elförsörjning, bygga egna pipelines som ska ansluta till större system med mera.

### Försäljning av olja och naturgas

Koncernens förmåga att sälja sin producerade olja och gas beror bland annat på tillgängligheten och kapaciteten hos uppsamlingsystem, pipelines och andra produktions- och transportsystem, inverkan av gällande regelverk, rådande ekonomiska villkor och nivåerna på tillgången och efterfrågan på olja. Brister skulle kunna leda till en nedgång i koncernens nettointäkter från produktionen och orsaka en minskning av koncernens verksamhet inom olje- och naturgasprospektering samt utbyggnad.

### Prisrisk avseende olja och naturgas

Koncernens intäkter och lönsamhet kommer att vara beroende av priser på olja och naturgas, vilka påverkas av ett antal faktorer som ligger utanför koncernens kontroll. Dessa faktorer inkluderar marknads fluktuationer i kombination med exportbegränsningar och skatter, närhet till och kapacitet i olje- och naturgas-pipelines samt ekonomisk och politisk utveckling. Marknadspriserna för olja och naturgas har historiskt

varit volatila och den höga volatiliteten förväntas kvarstå inom överskådlig framtid.

Priserna kan också vara direkt beroende av politiska beslut.

Energimarknadernas oförutsägbara karaktär, samt beaktande av såväl regionalpolitiskt som OPEC:s inflytande på dessa marknader och de policys som tillämpas, gör det särskilt svårt att förutsäga en framtida prisbild för olja och naturgas. Varje större och varaktig nedgång i priset på olja eller naturgas skulle få en negativ effekt på koncernens verksamhet, framtidsutsikter och resultat. De ekonomiska förutsättningarna för att bedriva olje- och naturgasproduktion förändras också vid lägre olje- eller naturgaspriser. En nedgång i priserna skulle kunna leda till en minskning av volymerna i de reserver som koncernen ekonomiskt kan utvinna då koncernen kan komma att avstå från att driva producerande källor om priserna faller under vissa nivåer. Dessa faktorer skulle kunna leda till en nedgång i koncernens nettointäkt från produktionen och orsaka en minskning av koncernens verksamhet inom olje- och naturgasprospektering samt utbyggnad.

Koncernen säkrar för närvarande inte oljepriset av framtida försäljning.

### Tillgång till utrustning och personal

Koncernens prospekterings- och produktionsverksamhet för olja och naturgas är beroende av tillgången till borrhutrustning och tillhörande utrustning samt kvalificerad personal i de områden där sådan verksamhet bedrivs eller kommer att bedrivs. Koncernen kan också vid tillfällen bli beroende av tredje man, till exempel borrhutrustningsföretag, för att genomföra sin affärsplan. Brist på borrhutrustning eller personal och liknande kan påverka tillgången på nödvändig utrustning och personal för koncernen, vilket kan leda till ökade kostnader och därmed försämringar av koncernens resultat samt till förseningar av koncernens prospekterings- och utbyggnadsverksamhet samt leda till minskad produktion, vilket i sin tur kan ha en negativ påverkan på koncernens verksamhet, finansiella ställning och ställning i övrigt.

### Betydelse av nyckelpersonal

Koncernens framtida utveckling är beroende av bolagsledningens och andra nyckelpersoners kunskap, erfarenhet, förmåga och engagemang. Koncernen har träffat anställningsavtal med sådana personer på villkor som koncernen bedömer vara marknadsmässiga. Skulle koncernen misslyckas att attrahera och behålla nyckelpersoner kan det få negativa konsekvenser för koncernens verksamhet, resultat och finansiella ställning exempelvis på grund av att koncernen inte i tid kan uppfylla satta utvecklingsmål eller strategier.

### Begränsat försäkringsskydd

Inom den bransch och inom de regioner där koncernen verkar saknas möjlighet till ett välutvecklat försäkringsskydd. Koncernen kan därför inte garantera att det har ett fullgott försäkringsskydd mot de risker och förluster som kan drabba verksamheten.

Koncernen hanterar försäkringsriskerna genom att löpande undersöka försäkringsmöjligheterna i de regioner där man verkar.

### Politiska och landsrelaterade risker

Genom sin verksamhet i länder i före detta Sovjetunionen är koncernen exponerat för politiska risker både regionalt och nationellt. Ryssland och andra länder i regionen har genomgått en politisk omvandling, från en kommunistisk stat med planekonomisk modell till dagens mer demokratiska och marknadsekonomiska modell. Den gradvisa övergången gör att Rysslands politiska system är utsatt för missnöje bland delar av landets invånare. Inhemska konflikter i Ryssland kan ha negativ inverkan på koncernens möjligheter att planera och genomföra långsiktiga strategier.

### Rättssystem och rättsliga förfaranden

Koncernens verksamhet styrs av bland annat regler om miljö, säkerhet, hälsa, valutaregleringar och exportregleringar, tullregler och handelsrestriktioner. Förändringar i sådana regler kan påverka koncernens verksamhet och utveckling negativt. Härtill kommer att koncernens tillgångar, oljeproduktion och prospekteringsverksamhet finns i länder med rättssystem som skiljer sig från de i Sverige. Prospekteringsrättigheter och relaterade avtal lyder under lagstiftning i Ryssland där verksamheten bedrivs. Regler, förordningar och rättsprinciper kan skilja sig åt när det gäller både materiell rätt och med avseende på frågor som domstolsförfaranden och verkställighet.

Exempelvis anses skyddet för äganderätt inte lika väl utvecklat i Ryssland som i Sverige. Vidare kan regler på lokala och regionala nivåer stå i konflikt med varandra. Domstolar kan sakna insikt i affärsförhållanden, korruption förekommer och respekten för domstolsutslag kan vara låg. Det innebär att koncernens och dess partners förmåga att utöva eller genomdriva sina rättigheter och skyldigheter samt skydda och upprätthålla äganderätt till tillgångar kan skilja sig åt från Sverige och från vad som skulle ha varit fallet om dessa rättigheter och skyldigheter vore föremål för svensk lag och jurisdiktion. Det finns därmed en betydande investeringsrisk i Ryssland.



Koncernens verksamhet och dess tillgångar är vidare i stor utsträckning föremål för olika komplexa lagar och förordningar samt detaljerade bestämmelser i licenser och avtal som bland annat styrs av nyss nämnda länders lagstiftning. Detta innebär i sig en risk i regioner där korruption förekommer inom och utom olika former av myndighetsutövning. Om koncernen skulle bli involverat i rättstvister i syfte att försvara eller genomdriva sina rättigheter enligt sådana licenser eller avtal eller tillgångar kan de rättsliga förfarandena bli både dyra och tidsödande.

Utgången av sådana tvister är alltid osäker. Även om koncernen får rätt kan osäkerheten kring tvister och andra rättsliga förfaranden få en negativ effekt på värdet av koncernens tillgångar och därmed på koncernen och dess verksamhet.

### Miljöregler

Borrning, produktion, hantering, transport och försäljning av olja, naturgas och biprodukter från petroleum är föremål för omfattande reglering enligt nationella och lokala miljölagar där koncernen för närvarande är verksam. Miljöregler kan bland annat innebära restriktioner, åtaganden och skyldigheter i samband med vatten- och luftföroreningar, avfallshandling samt krav på tillstånd och restriktioner på verksamheten, liksom kostsamma administrativa eller domstolsförfaranden, och ytterst nedstängning av verksamhet i miljö känsliga områden. Miljöreglerna kan skärpas vilket kan medföra ökade kostnader. Vidare kan eventuella avgifter eller andra påföljder mot koncernen vid verkliga eller påstådda brister i uppfyllande av miljöregler eller vid olyckor få en negativ effekt på koncernens verksamhet, framtidsutsikter och rörelseresultat.

Det finns heller ingen garanti för att koncernens nuvarande eller framtida samarbetspartners fullgör sin del av eventuella miljöåtaganden.

Koncernen har åtagit sig att följa den ryska miljölagstiftningen som är både omfattande och komplex och det är Petrosibirs policy att leva upp till de miljö- och säkerhetskrav som gäller på den marknad där bolaget agerar. Bolagets mål är att på ett föredömligt vis minimera miljöriskerna i bolagets prospekterings- och produktionsprogram.

### Finansiella risker Kapital- och likviditetsrisk

Koncernens mål avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet så att den kan generera avkastning till aktieägarna och nytta för andra intressenter och upprätthålla en kapitalstruktur som håller kostnaderna för kapitalet nere. Ledningen i koncernen förvaltar kapital som

ännu inte utnyttjats till investeringar eller i rörelsen genom att placera likvida medel i olika kreditinstitut med hög kreditvärdighet och till bästa möjliga avkastning. Se not 25 för en beskrivning av koncernens finansiella instrument, samt not 18 för en beskrivning av koncernens fordringar. Då koncernen hittills till största delen varit hänvisad till finansiering via emittering av aktier har inga mål för skuldsättningsgrad satts upp. Denna policy revideras löpande allt eftersom verksamheten utvecklas.

För att möta koncernens kostnader och finansiera planerade investeringar kan koncernen behöva extern finansiering. Det kan inte lämnas någon försäkran om att sådan finansiering kommer att vara tillgänglig för koncernen eller, om den är tillgänglig, att den kommer att erbjudas på villkor som är godtagbara för koncernen. Om ytterligare finansiering skaffas genom att till exempel emittera aktier eller konvertibla skuldebrev kan kontrollen över koncernen förändras och aktieägarnas intresse i koncernen spädas ut. Om koncernen inte kan säkra finansiering på godtagbara villkor, kan koncernen vidare behöva ställa in eller skjuta upp en del av sina planerade prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter och kan kanske inte utnyttja uppkommande förvärvsmöjligheter. Detta kan innebära att koncernen inte kan uppfylla de arbetsförpliktelser som krävs enligt licensavtal och detta kan i sin tur medföra att dessa upphör i förtid. Eftersom koncernens verksamhet är beroende av bland annat licenser skulle en sådan utveckling kunna ha negativ inverkan på koncernens framtidsutsikter.

Det kan också innebära att koncernen skulle kunna behöva avyttra tillgångar vid en tidpunkt då en sådan realisering är svår eller omöjlig att genomföra på för koncernen acceptabla eller förmånliga villkor. Det kan således vara omöjligt för koncernen att sälja eller på annat sätt realisera eventuella övervärden i koncernen vid önskad tidpunkt eller överhuvudtaget. Om koncernen inte kan få tillgång till kapital för att genomföra investeringar kan koncernen vidare behöva erbjuda andra företag att ta del av framtida intäkter från en licens mot att det företaget tar över kostnadsansvaret för hela eller delar av de arbetsåtaganden som må vara förknippade med en licens (så kallad "farm out" och "farm in"). Detta skulle visserligen kunna medföra att koncernen kan uppfylla eventuella licensåtaganden och genomföra planerade investeringar, men skulle samtidigt kunna få en negativ effekt på koncernens avkastning och kassafflöden i ett längre perspektiv.

Det finns ingen garanti för rubeln kommer att vara likvid eller effektivt betalningsmedel i framtiden. Ändrade regelverk på valutamarknaden kan få en ogynnsam effekt på koncernens verksamhet. Därtill kan koncernens likviditet påverkas av om ryska bolag

får likviditetsproblem. Så kan till exempel ryska bolag drabbas av likviditetsproblem på grund av begränsad tillgång på inhemska besparingar, få utländska finansieringskällor, höga skatter och begränsad utlåning.

Koncernen hanterar sin finansiella risk genom att upprätta resultat- och likviditetsbudgetar som kontinuerligt övervakas och följs upp. Planerade investeringar anpassas efter den prognostiserade finansiella situationen.

### Nedskrivningsrisk / Värdering

En stor del av koncernens tillgångar utgörs av aktiverade kostnader avseende prospekteringsverksamhet. Värdet av de sistnämnda är beroende av koncernens förmåga att med framgång fastställa förekomsten av kommersiellt utvinningsbar olja eller gas. Vidare innehar koncernen aktieposter som värderas till verkligt värde. Värdet på sådana tillgångar är alltid förknippade med osäkerhet. Koncernen exponeras för prisrisk avseende aktier på grund av placeringar som innehas av koncernen och som i koncernens balansräkning klassificeras som finansiella instrument som till försäljning, och är vid årsskiftet upptagna till ett värde av 10 (48) miljoner kronor.

### Skatterisk och kapitalåterförandemöjligheter

Nettovärdet på koncernens tillgångar påverkas i hög grad av det ryska dotterbolagens skattestatus. Skattesystemet i Ryssland är i ett relativt tidigt utvecklingsstadium och karaktäriseras av ett flertal skatter som är föremål för frekventa ändringar och inkonsistenta tillämpningar på federal, regional och lokal nivå. Härtill kommer att skattemyndigheterna har upp till tre år att inleda skatterevisorer av tidigare inkomstdeklarationer. Förändringar i skattesystemet som tillämpas retroaktivt av myndigheterna kan påverka tidigare inlämnade deklarationer.

Även om koncernen bedömer att tillräckliga avsättningar för skatteskulder har gjorts med utgångspunkt från koncernens tolkning av nuvarande och tidigare skattelagstiftning, kvarstår risken att skattemyndigheter i Ryssland kan ha avvikande uppfattningar om tolkningen. Detta innebär en risk för att koncernen blir föremål för ytterligare skatter och eller böter som kan uppgå till väsentliga belopp och ha en negativ inverkan på värdet av koncernens tillgångar.

Normalt återförs mervärdesskatt i Ryssland. Emellertid är återföring beroende av att intyg, som utvisar att projekt har slutförts eller att export skett, uppvisas och godkänns av skattemyndigheterna i fråga. Det har förekommit fall i Ryssland där återföring skett först efter process i domstol vilket innebär en risk för en negativ verkan på koncernens likviditet.

Koncernens legala struktur bygger på antaganden om tillämplig lagstiftning. Ändrad lagstiftning i Ryssland kan innebära negativa skattekonsekvenser. Även omarbetningar av det svenska eller cypriotiska skattesystemet kan innebära till exempel förändrad inkomstbeskattning eller förändrad bolagsbeskattning och skulle kunna innebära en förändrad skattesituation för koncernen som skulle kunna ha negativ inverkan på koncernens finansiella ställning.

### Valutarisk

Valutakurssvägningar och eventuella ryska valuta-bestämmelser kan påverka koncernens tillgångar och intäkter. Koncernens dotterbolag i Ryssland arbetar med rubel som basvaluta och upprättar sin redovisning i rubel. Kostnaderna är till största delen rubelbaserade. Koncernen använder för närvarande inte några finansiella instrument för att försäkra sig mot valutarisken. De officiella växelkurserna påverkar därför såväl direkt och indirekt värdet på dotterbolagens tillgångar och därmed på koncernens finansiella ställning. Den ryska centralbanken har försökt att stabilisera rubeln men det finns inga garantier för att sådana åtgärder kommer att vidtas i framtiden eller leda till ett gynnsamt resultat. En för koncernen negativ utveckling av valutakurser kan därmed negativt påverka koncernens resultat och finansiella ställning.

Under 2015 försvagades den ryska valutan med 17 procent och den ukrainska valutan med 30 procent gentemot den svenska kronan.

Rysk ekonomi kan även bli föremål för inflationstryck. Även om lönekostnader för närvarande utgör en mindre del av koncernens kostnader, kan inflation innebära högre produktionskostnader i övrigt för koncernen och försämra dess resultat. Koncernen innehar inte några väsentliga exponeringar i utländsk valuta utöver ovanstående. Vid en förändring av rubelkursen med 10 procent skulle koncernens tillgångar och nettoresultat förändras med 11 mkr respektive 0,1 mkr.

### Ränterisk

Koncernen finansieras för närvarande till största delen genom eget kapital och internt genererade medel från försäljning av olja. Eftersom koncernen inte innehar någon väsentlig räntebärande lånefinansiering med rörlig ränta bedömer ledningen att ränterisken för närvarande inte utgör någon väsentlig risk. Om och när koncernen utnyttjar extern lånefinansiering till rörlig ränta, kommer koncernen dock att bli exponerat för stigande marknadsräntor. Stigande marknadsräntor skulle kunna ha en negativ effekt på koncernens finansiella resultat.

### Motparter, partners och krediter

Koncernen är exponerad för olika motpartsrisiker, till exempel i form av förutbetalda kostnader eller utgivna krediter där eventuella säkerheter inte täcker koncernens fordringar. Koncernen är även exponerad för såld och levererad olja. Koncernens kreditrisk i detta avseende var tidigare till största delen hänförlig till den ukrainska verksamheten där betalningar har skett med förseningar. Helt eller delvis uteblivna betalningar från köpare kan få en negativ inverkan på Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Koncernen är även exponerad för motpartsrisiker i form av de samarbetsavtal och joint ventures som koncernen har ingått och kan komma att ingå i framtiden.

Koncernen och dess partners intressen kan gå isär, vilket kan inverka negativt på koncernens verksamhet. Det kan heller inte garanteras att koncernens partners alltid kommer att kunna eller vilja fullgöra eventuella finansiella eller andra åtaganden mot koncernen eller mot tredje man. Eftersom koncernen inte ensamt kontrollerar alla licenser, innebär detta en risk för att licenser förfaller eller återkallas på grund av omständigheter som koncernen inte råder över. Det finns även en risk för att parterna inte tolkar sina avtalskyldigheter på samma sätt. Omvänt finns en risk för att koncernens partners, grundat eller ogrundat, gör gällande att koncernen inte fullföljer sina åtaganden. Detta skulle kunna leda till att koncernen, grundat eller ogrundat, utsätts för sanktioner eller att koncernens partners på annat sätt vidtar åtgärder som strider mot koncernens intressen eller strategi, vilket i sin tur skulle kunna få en betydande negativ effekt på koncernens finansiella ställning, resultat och framtidsutsikter.

### Redovisningspraxis och annan information

Redovisning, finansiell rapportering och revision i Ryssland skiljer sig från den som finns i väst. Detta beror framförallt på att redovisning och rapportering främst fyllt en funktion i förhållande till skattelagstiftningen. Även om särskild utökad redovisning upprätts, och även om revision genomförs i enlighet med internationell standard, kan några fullständiga garantier inte lämnas vad gäller informationens fullständighet eller tillförlitlighet.

### Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden.

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår diskuteras nedan.

### Prövning av reserveringsbehov avseende kundfordringar

Koncernen bedömer löpande koncernens kundfordringar och om något reserveringsbehov föreligger. Koncernens kundfordringar uppgick vid utgången av 2015 till cirka 0 (54) mkr. Av dessa var cirka 0 (53) mkr hänförliga till den ukrainska verksamheten. Den ukrainska verksamheten har delats ut och koncernens risk avseende kundfordringar har därmed reducerats väsentligen.

### Prövning av nedskrivningsbehov för aktiverade kostnader avseende prospektering och utvärdering av mineraltillgångar samt Goodwill

Koncernen undersöker varje år om något nedskrivningsbehov föreligger för aktiverade kostnader avseende prospektering och utvärdering av mineraltillgångar samt goodwill i enlighet med den redovisningsprincip som beskrivs ovan avseende icke finansiella tillgångar. Vid prövning av goodwillvärdet och värdet av olje- och gastillgångarna har goodwill skrivits ner till noll medan inget nedskrivningsbehov identifierats i olje- och gastillgångar.

Följande väsentliga antaganden har använts:

- Diskonteringsränta om 15 (17) procent
- Reserver om 27 (27) miljoner fat olja i Ryssland
- Framtida oljepris på världsmarknaden om USD 30 för 2016, USD 50 för 2017 och USD 55 för 2018 och framåt



Värdet på prospekterings- och utvärderingstillgångar, uppgår till cirka 53 (80) mkr. Skulle förutsättningarna för de underliggande bedömningarna som utgör grunden för värdet på prospekterings- och utvärderingstillgångarna ändras och fakta och omständigheter framkomma kan värdet behöva skrivas ned. Några omständigheter eller fakta som tyder på att en nedskrivning skulle vara motiverad har ej framkommit. Värdet på tillgångarna är bland annat avhängiga:

- Att tillstånd att borra efter olja erhålls,
- Att utvinning påbörjas
- Att summan av nedlagda kostnader samt det diskonterade värdet av framtida utgifter för att utvinna mineralerna understiger nuvärdet av de intäkter som utvinningen av mineralerna bedöms generera.

Värdet av tillgångarna i form av balanserade utvecklingsutgifter för oljeborrning är beroende att bolaget erhåller prospekteringstillstånd på de platser där prospektering sker.

#### **Fortsatt drift – Going concern**

Koncernen är för sin fortsatta verksamhet och expansion beroende av att kunna anskaffa kapital antingen via eget kapital genom utgivande av nya aktier, extern upplåning samt kassaflöden från utvinningen av olja och gas i Ryssland. Årsredovisningen har upprättats med antagandet om fortsatt drift med beaktande av befintliga likvida medel samt antagandet att koncernen kan finansiera sig genom ett eller flera av ovanstående sätt.

#### **Uppskjuten skatt**

Koncernen redovisar i huvudsak uppskjutna skatteskulder vilka till största delen är hänförliga till övervärden på immateriella och materiella anläggningstillgångar i förvärvade dotterföretag. Koncernen har därutöver underskottsavdrag för vilka någon uppskjuten skattefordran ej redovisats utifrån bedömningsgrunden att det är osäkert när i tiden dessa kommer att kunna utnyttjas.

## NOT 2

**Kvarvarande verksamhet (tkr)**

I koncernens rapport över totalresultat är rapporteringen uppdelad i kvarvarande verksamhet och avvecklad verksamhet. Den kvarvarande verksamheten består av verksamheten i Ryssland samt centrala kostnader. I kvarvarande verksamhet ingår poster av engångskaraktär i såväl rörelsekostnader som finansiella poster. Justerat för posterna av engångskaraktär uppgår rörelseresultatet till -996 (1 953) tkr samt årets resultat till -2 459 (1 993) tkr för kvarvarande verksamhet, se nedan. Posterna av engångskaraktär består i rörelsekostnaderna dels av negativ goodwill 34 261 tkr som uppstod vid förvärvet av Sonoyta och dels av nedskrivning av goodwill -6 807 tkr. I finansiella poster består engångsposterna dels av en omklassificering av tidigare års nedskrivningar av Petrogrand från övrigt totalresultat samt årets nedskrivning av Petrogrand.

tkr	2015	2014
<b>Redovisat rörelseresultat</b>	<b>26 458</b>	<b>1 953</b>
Justerat för engångsposter		
Negativ goodwill	-34 261	0
Nedskrivningar	6 807	0
<b>Justerat rörelseresultat</b>	<b>-996</b>	<b>1 953</b>
Redovisade finansiella poster	-75 913	40
Justerat för engångsposter		
Omklassificerade nedskrivningar Petrogrand	36 102	0
Årets nedskrivning Petrogrand	38 348	0
<b>Justerat Årets resultat</b>	<b>-2 459</b>	<b>1 993</b>

**Avvecklad verksamhet (tkr)**

Som en följd av utdelningen av den ukrainska verksamheten till Petrosibirs aktieägare den 11 december 2015 redovisas denna verksamhet i enlighet med IFRS 5 som avvecklad verksamhet ("discontinued operations") i bolagets finansiella rapportering. Den ukrainska verksamheten ingår för perioden 1 januari – 11 december 2015 och rapporteras som avvecklad verksamhet nedanför resultatet för kvarvarande verksamheter i koncernens rapport över totalresultatet både för 2015 och 2014. Jämförelseåret 2014 har således räknats om. I rapporterna över finansiell ställning ingår poster hänförliga till den ukrainska verksamheten i respektive balanspost för 2014 men inte för 2015 eftersom verksamheten delats ut.

I koncernens rapport över totalresultat uppgår Årets resultat från avvecklad verksamhet till -110 193 (11 129) tkr. Nedan visas den avvecklade verksamhetens resultaträkning i sammandrag.

I resultatet ingår en rad poster av engångskaraktär. Justerat för engångsposter uppgår årets resultat från avvecklad verksamhet till 8 420 (16 863) tkr, se tabell nedan.

Trots lönsamheten i enhetens rörelse, men beaktande att oljepriset samt den geopolitiska situationen i Ukraina fortsatt troligen kommer att vara volatilt valde bolaget att justera ned värdet på de ukrainska tillgångarna med 43 mkr i det tredje kvartalet.

Vidare har, i samband med utdelningen, ackumulerade omräkningsdifferenser hänförliga till den Ukrainska verksamheten som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificerats till finansiella poster. Ett belopp om -65 567 tkr ackumulerad till och med 2014 har omklassificerats och omräkningsdifferenserna under 2015 uppgår till -18 084 tkr, och således redovisas -83 651 som finansiella poster inom avvecklad verksamhet.

tkr	2015	2014
<b>Intäkter</b>	<b>49 629</b>	<b>68 578</b>
Råvaror och förnödenheter	-31 194	-41 368
Övriga externa kostnader	-4 833	-3 281
Personalkostnader	-1 763	-1 602
Nedskrivningar	-42 636	-6 993
Avskrivningar	-661	-1 069
<b>Summa rörelsekostnader</b>	<b>-81 087</b>	<b>-54 313</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-31 458</b>	<b>14 265</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>		
Ränteintäkter	129	258
Räntekostnader	0	-38
Omräkningsdifferenser	-83 439	-280
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>-83 310</b>	<b>-60</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-114 768</b>	<b>14 205</b>
Uppskjuten skatt	8 261	1 924
Aktuell skatt	-3 686	-5 000
<b>Årets resultat för avvecklad verksamhet</b>	<b>-110 193</b>	<b>11 129</b>
<b>Årets resultat för avvecklad verksamhet</b>	<b>-110 193</b>	<b>-1 259</b>
<i>Justerat för engångsposter:</i>		
Nedskrivning Ukrainska verksamheten	42 636	6 993
Uppskjuten skatt nedskrivningar	-7 674	-1 259
Omklassificerade omräkningsdifferenser 2014	65 567	0
Omräkningsdifferenser 2015	18 084	0
<b>Justerat Årets resultat avvecklad verksamhet</b>	<b>8 420</b>	<b>16 863</b>
<b>Kassaflöde avvecklad verksamhet</b>	<b>-2 132</b>	<b>-387</b>

### NOT 3

#### Intäkter (tkr)

Koncernens intäkter kommer huvudsakligen från försäljning av råolja.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Försäljning av råolja, kvarvarande verksamhet	28 649	44 252	0	0
Försäljning inom koncernen	0	0	454	636
<b>Totala intäkter</b>	<b>28 649</b>	<b>44 252</b>	<b>454</b>	<b>636</b>



## NOT 4

**Segmentinformation (tkr)**

Den 11 december 2015 delade Petrosibir ut den Ukrainska verksamheten till sina aktieägare och rapporteras därför som avvecklad verksamhet. Segmentets resultaträkning innehåller därför den Ukrainska verksamheten till och med utdelningsdatumet. Eftersom utdelningen skedde före den 31 december 2015 redovisas ingen balansräkning för Ukraina. Det innebär att vid utgången av året hade Petrosibir bara ett rapporterbart rörelsesegment, Ryssland. Ukraina redovisas därför längst ut till höger i nedanstående tabeller.

De rapporterbara rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen och koncernledningen, dvs. den högste verkställande beslutsfattaren, följer upp resultatmättet rörelseresultat. Segmenten Rysslands och Ukrainas verksamheter består i att utveckla och utvinna olje- och gasreserver samt bedriva prospektering för att hitta nya reserver. Övrigt består i att handha den totala finansieringen för koncernen inkluderande upplåning av externt kapital och annan kapitalanskaffning. Övrigt ansvarar även för upprättandet av koncernredovisningen och rapporteringen av de finansiella rapporterna till marknaden. De rapporterbara rörelsesegmentens intäkter, kostnader och tillgångar inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt. Interna intäkter som redovisas för Övrigt avser vidarefaktureringskostnader hänförliga till utförda managementtjänster. Marknadsmässiga villkor i enlighet med armlängds avstånd tillämpas vid transaktioner mellan rörelsesegmenten.

Tillgångar som inkluderas i uppställningarna avser samtliga tillgångar exklusive finansiella tillgångar som innehas till försäljning. Kolumnen Elimineringar innehåller eliminering av koncerntransaktioner mellan rörelsesegmenten.

Januari - december 2015 (tkr)	Ryssland	Övrigt	Elimineringar	Totalt	Ukraina
<b>Resultaträkning</b>					
Intäkter, externa	28 649	0	0	28 649	49 629
Intäkter, interna	0	576	-576	0	0
Aktiverat eget arbete	1 890	0	0	1 890	0
Råvaror och förnödenheter	-15 746	0	0	-15 746	-31 194
Negativ goodwill	0	34 261	0	34 261	0
Nedskrivningar	0	-6 807	0	-6 807	-42 635
Övriga rörelsekostnader	-6 109	-10 256	576	-15 789	-7 256
<b>Rörelseresultat</b>	<b>8 684</b>	<b>17 774</b>	<b>0</b>	<b>26 458</b>	<b>-31 456</b>
Januari - december 2014 (tkr)	Ryssland	Övrigt	Elimineringar	Totalt	Ukraina
<b>Resultaträkning</b>					
Intäkter, externa	44 252	0	0	44 252	68 578
Intäkter, interna	0	728	-728	0	0
Aktiverat eget arbete	3 252	0	0	3 252	0
Råvaror och förnödenheter	-17 363	0	0	-17 363	-41 368
Nedskrivningar	0	0	0	0	-6 933
Övriga rörelsekostnader	-11 278	-17 637	728	-28 187	-5 953
<b>Rörelseresultat</b>	<b>18 863</b>	<b>-16 910</b>	<b>0</b>	<b>1 953</b>	<b>14 264</b>
31 december 2015 (tkr)	Ryssland	Övrigt	Elimineringar	Totalt	Ukraina
<b>Balansräkning</b>					
<b>Tillgångar</b>					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	129 802	0	0	129 802	0
Omsättningstillgångar, externa	1 946	35 565	0	37 511	0
Omsättningstillgångar, interna	0	23 080	-23 080	0	0
Investerings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	11 185	0	0	11 185	0
31 december 2014 (tkr)	Ryssland	Övrigt	Elimineringar	Totalt	Ukraina
<b>Balansräkning</b>					
<b>Tillgångar</b>					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	142 680	6 968	0	149 648	64 863
Omsättningstillgångar, externa	4 706	8 972	0	13 678	61 176
Omsättningstillgångar, interna	0	19 072	-19 072	0	0
Investerings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	19 906	0	0	19 906	3 562

## NOT 5

**Ersättning till personal och ledande befattningshavare under räkenskapsåret (tkr)**

	Grundlön/ arvode	Rörlig ersättning	Övriga ersättningar	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Summa
Björn Lindström, ordförande	200	0	0	0	0	200
Hans Berggren, ledamot	150	0	0	0	0	150
Peter Geijerman, ledamot	100	0	0	0	0	100
Cheddi Liljeström, ledamot	100	0	0	0	0	100
Katre Saard, ledamot	100	0	0	0	0	100
David Sturt, ledamot	4	0	0	0	0	4
Sven-Erik Zachrisson	4	0	0	0	0	4
Dmitry Zubatyuk, ledamot	62	0	0	0	0	62
Zenon Potoczny, ledamot *	1 011	0	0	0	0	1 011
Robert Karlsson, vd	1 452	720	0	56	360	2 588
Öriga ledande befattningshavare, 1 st.	1 034	0	0	0	163	1 198
<b>Totalt styrelse och företagsledning</b>	<b>4 218</b>	<b>720</b>	<b>0</b>	<b>56</b>	<b>523</b>	<b>5 518</b>

\* Avser endast grundlön, erhåller ej styrelsearvode

**Ersättning till personal och ledande befattningshavare 2014 (tkr)**

	Grundlön/ arvode	Rörlig ersättning	Övriga ersättningar	Övriga förmåner	Pensions- kostnad	Summa
Björn Lindström, ordförande	183	0	0	0	0	183
Hans Berggren, ledamot	121	0	0	0	0	121
Richard N. Edgar, ledamot *	92	0	189	0	0	281
Peter Geijerman, ledamot	92	0	0	0	0	92
Maks Grinfeld, ledamot (jan-feb)	13	0	0	0	0	13
Mats Jansson, ledamot (jan-feb)	13	0	0	0	0	13
Freddie Linder, ledamot *	92	0	169	0	0	260
Katre Saard, ledamot	92	0	0	0	0	92
Zenon Potoczny, ledamot **	1 018	0	0	0	0	1 018
Robert Karlsson, vd	1 463	0	0	50	360	1 874
Öriga ledande befattningshavare, 1 st.	1 038	0	0	0	163	1 201
<b>Totalt styrelse och företagsledning</b>	<b>4 217</b>	<b>0</b>	<b>358</b>	<b>50</b>	<b>523</b>	<b>5 148</b>

\* Övriga ersättningar avser ersättning för geologisk expertis.

\*\* Avser endast grundlön, erhåller ej styrelsearvode.

**2015 års riktlinjer avseende ersättningar till ledande befattningshavare**

Ledningens ersättning ska vara marknadsmässig och konkurrenskraftig för att bolaget ska kunna behålla kvalificerade medarbetare. För den enskilde befattningshavaren ska ersättningens nivå baseras på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Utöver fast lön ska ledningen kunna erhålla rörlig lön, pension andra förmåner samt incitamentsprogram. Den fasta lönen, som ska vara individuell och differentierad utifrån individens ansvar, erfarenheter och prestationer, fastställs utifrån marknadsmässiga principer. Rörlig lön ska baseras på bolagets resultatutväxt, utformad med syfte att främja bolagets långsiktiga värdeskapande. Den årliga rörliga delen kan i normalfallet uppgå till maximalt 30 procent av den fasta lönen. Vid aktie- och aktiekursrelaterade incitamentsprogram ska intjänandeperioden alternativt tiden från avtalets ingående till dess att en aktie får förvärvas inte understiga tre år. Övriga förmåner ska motsvara vad som anses rimligt till praxis på marknaden. Delarna avser att skapa ett balanserat ersättnings- och förmånsprogram som återspeglar medarbetarnas prestationer och ansvar samt bolagets resultatutveckling. Styrelsen får frångå dessa riktlinjer om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det.

## **Ledande befattningshavares förmåner**

### ***Principer***

Ersättningen till styrelsen, inklusive styrelseordföranden, fastställs av aktieägarna vid årsstämman och gäller perioden till nästa årsstämma. Vid stämman fastställs även principerna för ledande befattningshavare för det kommande året.

### ***Ersättning och förmåner till styrelsen***

Den totala ersättningen för räkenskapsåret 2015 till bolagets styrelse uppgick till 662 tkr. Av detta belopp avsåg 612 tkr styrelsearvode, varav 200 tkr till styrelseordförande och 50 tkr ersättning för kommittéarbete. Fördelningen av styrelsearvode och övriga ersättningar till övriga styrelseledamöter framgår av tabellen ovan.

### ***Ersättning och förmåner till verkställande direktören***

Ersättningen till den verkställande direktören uppgick för 2015 till 2 588 tkr, bestående av en fast lön om 1 452 tkr, en rörlig lön om 720 tkr, en bilförmån om 50 tkr och en pensionskostnad på 360 tkr. Verkställande direktören omfattas av ett avgiftsbestämt pensionssystem och erhåller en avsättning till detta på 25 procent av lönen per år. Enligt detta avgiftsbestämda system sker intjänandet genom koncernens årliga betalningar av premier.

### ***Pensionsplaner***

Bolaget har en fastställd pensionsplan för personal och ledande befattningshavare. Pensionsavgiften är avgiftsbestämd.

### ***Avgångsvederlag***

Inga avgångsvederlag har utfästs. Uppsägningstiden för verkställande direktören uppgår till 6 månader från befattningshavarens sida och 12 månader från bolagets sida. I januari 2016 tillträdde en ny verkställande direktör i Petrosibir varvid uppsägningstiden på 12 månader trädde i kraft för den tidigare verkställande direktören.

### ***Könsfördelning***

Styrelseledamöter och verkställande direktör fram till den 16 december 2015 moderbolaget var 8 personer varav 7 män och 1 kvinna. I samband med transaktionen med Petrogrand den 16 december 2015 ändrades styrelsesammansättningen till 5 styrelseledamöter varav ingen kvinna.

Medelantal anställda	2015			2014		
	Totalt	Män	Kvinnor	Totalt	Män	Kvinnor
Sverige*	2	2	0	2	2	0
Ryssland	25	17	8	25	19	6
Ukraina**	8	6	2	8	6	2
Kanada	1	1	0	1	1	0
<b>Summa</b>	<b>36</b>	<b>26</b>	<b>10</b>	<b>36</b>	<b>28</b>	<b>8</b>

\* Raden Sverige avser moderbolaget

\*\* Inkluderar Petrosibirs andel av totalt antal anställda i Kashtan Petroleum som ägdes till 45%.

Löner och ersättningar samtliga anställda och styrelse (tkr) *	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Ledande befattningshavare och styrelse	3 891	3 556	3 891	3 413
Pensionskostnader	523	523	523	523
Övriga anställda	2 848	4 477	200	482
Pensionskostnader	68	96	0	0
Sociala kostnader	2 041	2 189	1 303	1 187
<b>Summa</b>	<b>9 372</b>	<b>10 840</b>	<b>5 918</b>	<b>5 605</b>

\* Ersättning till styrelsen ingår i övriga externa kostnader.

Geografisk uppdelning (tkr)	2015	2014
Sverige	6 045	5 563
Ryssland	3 327	4 966
<b>Summa</b>	<b>9 372</b>	<b>10 529</b>

Jämförelseårets siffror har justerats för den ukrainska verksamheten som har delats ut till aktieägarna i december 2015.



## NOT 6

## Ersättning till revisorer (tkr)

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
<b>Ernst &amp; Young</b>				
Revisionsuppdrag	899	1 107	899	1 107
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	559	718	559	718
Skatterådgivning	0	0	0	0
Övriga tjänster	0	0	0	0
<b>Summa Ernst&amp;Young</b>	<b>1 458</b>	<b>1 825</b>	<b>1 458</b>	<b>1 825</b>
<b>KPMG</b>				
Revisionsuppdrag	0	305	0	305
<b>Alinga</b>				
Revisionsuppdrag	194	108	194	108
<b>Summa Övriga</b>	<b>194</b>	<b>413</b>	<b>194</b>	<b>413</b>
<b>Totalt</b>	<b>1 652</b>	<b>2 238</b>	<b>1 652</b>	<b>2 238</b>

Revisionsuppdrag består av arvoden för det årliga revisionsuppdraget som är av den karaktären att de enbart kan utföras av den årsstämmovalde revisorn, inklusive granskning av koncernredovisningen, lagstadgad revision av moder- och dotterbolag samt revisorsintyganden. Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget består av arvoden för utlåtanden och andra uppdrag som i relativt hög grad är förknippade med revisionen av koncernens och dotterbolagens årsredovisningar och bokföring och som traditionellt utförs av den årsstämmovalde revisorn, inkluderande konsultationer beträffande redovisnings- och rapporteringskrav mm.

De högre arvoden 2014 avseende revisionsuppdrag är i huvudsak hänförliga till en utökad förvaltningsrevision i samband med de tvistigheter som förelåg mellan Petrosibir och Petrogrand. Arvodena avseende revisionsverksamhet 2015 och 2014 utöver revisionsuppdrag avser i huvudsak revisionsinsatser i samband med avgivande av intyg och utlåtanden vid nyemissioner mm.

På en extra bolagsstämma i maj 2014 beslutades att en minoritetsrevisor skulle utses för räkenskapsåret 2013. Detta skedde på begäran av Petrogrand. KPMG utsågs sedermera till minoritetsrevisor och de avgav, efter utförd revision, en revisionsberättelse utan anmärkningar till årsstämman i juni 2014.

Revisionsarvode till Alinga avser revision av det ryska dotterbolaget.

## NOT 7

## Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar (tkr)

	2015	2014
Maskiner och inventarier	107	83
Olje- och gastillgångar	642	1 409
<b>Summa</b>	<b>750</b>	<b>1 492</b>

## NOT 8

## Finansiella intäkter (tkr)

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Valutakursdifferenser	225	0	205	0
Ränteintäkter, koncern	0	0	4 454	3 949
Ränteintäkter, övriga *	4	123	1	70
<b>Summa</b>	<b>229</b>	<b>123</b>	<b>4 660</b>	<b>4 019</b>

\* Varav i koncernen erhållna räntor 4 (123) och i moderbolaget erhållna räntor 1 (70).

## NOT 9

## Finansiella kostnader (tkr)

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Valutakursdifferenser	0	-58	0	-120
Räntekostnader, konvertibellån *	0	0	0	-1 299
Räntekostnader, övriga **	-72	-25	-72	-25
<b>Summa</b>	<b>-72</b>	<b>-83</b>	<b>-72</b>	<b>-1 444</b>

\* Räntekostnader hänförliga till konvertibellånet KV 2013/2014 aktiverades i koncernen. Lånet konverterades till aktier av serie B i juni 2014.

\*\* Varav i koncernen erlagda räntor -72 (-25) och i moderbolaget erlagda räntor -72 (-25).

## NOT 10

## Inkomstskatt (tkr)

	2015	2014
Aktuell skatt	0	0
Uppskjuten skatt	23	-158
<b>Summa</b>	<b>23</b>	<b>-158</b>
<b>Avstämning av periodens skatt</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Redovisat resultat före skatt	-49 454	1 993
Skatt enligt gällande skattesats	10 880	-438
Skillnad i skattesats i utländsk verksamhet	4 497	257
Ej skattepliktiga poster	30 810	-774
Ej avdragsgilla poster	-44 965	0
Avdragsgilla poster som ej ingår i redovisat resultat	-3 980	0
Ej aktiverade underskottsavdrag	2 781	797
<b>Redovisad skatt</b>	<b>23</b>	<b>-158</b>

Under 2015 har inga ändringar av skattesatser skett. Under 2014 sänktes bolagsskatten i Ukraina från 19 procent till 18 procent.

Gällande skattesatser uppgår till 22 procent i Sverige, 20 procent i Ryssland och 10 procent i Cypern. Den 31 december 2015 hade koncernen skattemässiga underskott om cirka 213 mkr (235). Uppskjutna skattefordringar hänförliga till skattemässiga underskott tas upp endast i den utsträckning det är troligt att de kommer att utnyttjas. Eftersom bolagets framtida möjligheter till utnyttjande av underskottsavdrag är osäkra har någon uppskjuten skattefordran inte redovisats. Det beräknade värdet av de skattemässiga underskotten uppgår till cirka 46 mkr (50). Det finns ingen begränsning för utnyttjande av underskottsavdrag förutom i Ryssland där det finns en 10-årsgräns. Värdet av skattemässiga underskott i Sverige uppgår till cirka 41 (35) mkr. Det är bolagets bedömning att den transaktion genom vilken Petrogrand förvärvade mer än 50% av rösterna i bolaget för att därefter omedelbart i december 2015 dela ut hela sitt innehav i Petrosibir till aktieägarna inte bör påverka de svenska underskottsavdragen.

Uppskjutna skattefordringar och skulder är hänförliga till följande:

### Förändring i nettot av uppskjutna skattefordringar och -skulder, koncernen

Uppskjutna skatter 2015	Redovisat i resultaträkningen				
	Ingående balans	Kvarvarande verksamhet	Avvecklad verksamhet	Omräknings-differenser	Utgående balans
Immateriella anläggningstillgångar	2 810	0	-293	-350	2 167
Materiella anläggningstillgångar	8 634	0	-7 318	-1 316	0
Aktiverad ränta	3 197	-23	0	0	3 174
Övrigt	847	0	-650	-197	0
<b>Summa</b>	<b>15 488</b>	<b>-23</b>	<b>-8 261</b>	<b>-1 864</b>	<b>5 341</b>

Uppskjutna skatter 2014	Redovisat i resultaträkningen				
	Ingående balans	Kvarvarande verksamhet	Avvecklad verksamhet	Omräknings-differenser	Utgående balans
Immateriella anläggningstillgångar	6 918	0	-1 448	-2 660	2 810
Materiella anläggningstillgångar	14 010	0	-114	-5 262	8 634
Aktiverad ränta	3 039	158	0	0	3 197
Övrigt	1 718	0	-361	-510	847
<b>Summa</b>	<b>25 685</b>	<b>158</b>	<b>-1 923</b>	<b>-8 432</b>	<b>15 488</b>

## NOT 11

### Goodwill (tkr)

	Koncernen	
	2015	2014
Akkumulerade anskaffningsvärden		
Vid årets början	6 807	6 807
Nedskrivningar	-6 807	0
<b>Redovisat värde vid årets slut</b>	<b>0</b>	<b>6 807</b>

Goodwill är hänförlig till det övervärde som uppstod vid omvända förvärvet av TFS AB under 2009. I december 2015 meddelade disciplinkommittén vid Nasdaq att Petrosibir AB skulle avnoteras från börsen och att sista handelsdag skulle vara den 4 februari 2016. I anledning av detta beslut har bolaget skrivit ned goodwillposten i sin helhet.



## NOT 12

## Prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar (tkr)

	Koncernen	
	Prospekterings- och utvärderingstillgångar	Olje- och gastillgångar
<b>Anskaffningsvärden</b>		
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden 2014-01-01</b>	<b>79 574</b>	<b>231 888</b>
Nyanskaffningar	8 825	13 859
Förskott olje- och gastillgångar	0	2 078
Avyttringar	0	0
Omräkningsdifferenser	-27 819	-77 387
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden 2014-12-31</b>	<b>60 580</b>	<b>170 437</b>
Nyanskaffningar	4 539	1 093
Förskott olje- och gastillgångar	0	5 553
Avyttringar	-7 948	-55 966
Omräkningsdifferenser	-11 744	-29 516
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden 2015-12-31</b>	<b>45 428</b>	<b>91 601</b>
<b>Av- och nedskrivningar</b>		
<b>Akkumulerade av- och nedskrivningar 2014-01-01</b>	<b>0</b>	<b>-20 669</b>
Årets avskrivningar	0	-2 221
Nedskrivningar	-6 993	0
Omräkningsdifferenser	-189	5 766
<b>Akkumulerade avskrivningar 2014-12-31</b>	<b>-7 182</b>	<b>-17 124</b>
Avyttringar	4 784	7 141
Årets avskrivningar	0	-643
Omräkningsdifferenser	2 398	2 688
<b>Akkumulerade avskrivningar 2015-12-31</b>	<b>0</b>	<b>-7 939</b>
<b>Netto bokfört värde:</b>		
<b>Per 2014-12-31</b>	<b>53 398</b>	<b>153 314</b>
<b>Per 2015-12-31</b>	<b>45 428</b>	<b>83 662</b>

Prospekterings- och utvärderingstillgångar utgör koncernens icke producerande tillgångar och Olje- och gastillgångar utgör koncernens producerande tillgångar. Vid utgången av 2015 avser de enbart Ryssland medan det vid utgången av 2014 avser de både Ryssland och Ukraina. De ukrainska tillgångarna som delats ut under 2015 redovisas bland Avyttringar 2015 i tabellen.

Prospekterings- och utvärderingstillgångar har fördelats på kassagenererande enheter och prövats för nedskrivningsbehov. Koncernens kassagenererande enheter utgörs av den del av Rustamovskoye-fältet i Ryssland som är oljeproducerande. Koncernen bedömer huruvida det finns något nedskrivningsbehov avseende prospekterings- och utvärderingstillgångar och olje- och gastillgångar vid händelser eller förändrade omständigheter som ger indikationer på att tillgångarnas redovisade värden ej kan försvaras. Sådana indikationer omfattar ändringar av koncernens verksamhetsplaner, ändringar av råvarupriser som leder till lägre intäkter samt, för olje- och gasegendomar, en försämring av uppskattade reservkvantiteter. De väsentliga antaganden som använts har varit följande:

- Diskonteringsränta om 15 (17) procent,
- 2P reserver om 27 (27) miljoner fat olja i Ryssland,

- Framtida oljepris på världsmarknaden om USD 30 för 2016, USD 50 för 2017 och USD 55 för 2018 och framåt per fat olja

De bokförda värdena av koncernens och dotterföretagens prospekterings- och utvärderingstillgångar uppgår till 45 (53) mkr.

De bokförda värdena av koncernens olje- och gastillgångar uppgår till 84 (153) mkr. Värdena för 2015 är i sin helhet hänförliga till Ryssland medan Ukraina enbart ingår i värdena för 2014. De bokförda värdena av bolagets prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar påverkas av förändringar i valutakurser.

Vid prövning av aktiverade kostnader för prospekterings- och utvärderingstillgångar i Ryssland har inte något nedskrivningsbehov identifierats avseende den ryska verksamheten.

Summa anläggningstillgångar, andra än finansiella anläggningstillgångar, som är lokaliserade i Sverige uppgår till 0 (7) mkr avseende goodwill och summan av sådana anläggningstillgångar som finns i andra länder uppgår till 130 (208) mkr.

## NOT 13

### Maskiner och inventarier och Immateriella anläggningstillgångar (tkr)

	Koncernen	
	Maskiner och inventarier	Immateriella anläggningstillgångar
<b>Anskaffningsvärden</b>		
<b>Ackumulerade anskaffningsvärden 2014-01-01</b>	<b>1 887</b>	<b>1 234</b>
Nyanskaffningar	589	0
Omräkningsdifferenser	-942	-474
<b>Ackumulerade anskaffningsvärden 2014-12-31</b>	<b>1 534</b>	<b>760</b>
Nyanskaffningar	507	0
Avyttringar	-367	-580
Omräkningsdifferenser	-411	-180
<b>Ackumulerade anskaffningsvärden 2015-12-31</b>	<b>1 263</b>	<b>0</b>
<b>Avskrivningar</b>		
<b>Ackumulerade avskrivningar 2014-01-01</b>	<b>-1 314</b>	<b>-591</b>
Årets avskrivningar	-170	-170
Omräkningsdifferenser	599	343
<b>Ackumulerade avskrivningar 2014-12-31</b>	<b>-885</b>	<b>-418</b>
Årets avskrivningar	-107	0
Avyttringar	214	341
Omräkningsdifferenser	221	77
<b>Ackumulerade avskrivningar 2014-12-31</b>	<b>-557</b>	<b>0</b>
Netto bokfört värde:		
<b>Per 2014-12-31</b>	<b>649</b>	<b>342</b>
<b>Per 2015-12-31</b>	<b>706</b>	<b>0</b>

## NOT 14

## Tillgångar till försäljning / Andra långfristiga värdepappersinnehav (tkr)

Förändring under året	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Per 1 januari	47 963	0	47 963	0
Inköp	0	84 065	0	84 065
Förluster förda till/från övrigt totalresultat	36 102	-36 102	0	0
Nedskrivningar	-74 449	0	-38 347	-36 102
Omfört till Tillgångar till försäljning	-9 616	0	-9 616	0
<b>Per 31 december</b>	<b>0</b>	<b>47 963</b>	<b>0</b>	<b>47 963</b>

## Tillgångar till försäljning

Förändring under året	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Per 1 januari	0	0	0	0
Omfört från finansiella tillgångar som kan säljas/ andra långfristiga värdepappersinnehav	9 616	0	9 616	0
<b>Per 31 december</b>	<b>9 616</b>	<b>0</b>	<b>9 616</b>	<b>0</b>

I finansiella tillgångar som kan säljas / Andra långfristiga värdepappersinnehav ingår följande	Säte	Andel i %	Bokfört värde 2015-12-31	Bokfört värde 2014-12-31
<i>Värdepapper, Aktier</i>				
Petrogrand AB	Sverige	28,8%	9 616	47 963
<b>Totalt</b>			<b>9 616</b>	<b>47 963</b>

Balansposten avser i sin helhet aktier i Petrogrand. 2014 klassificerades posten som Finansiella tillgångar som kan säljas medan de under 2015 har omklassificerats till Tillgångar till försäljning.

Under 2014 förvärvades 11 385 308 aktier i Petrogrand AB för 84 mkr. Innehavet motsvarar cirka 29 procent av kapital och röster i Petrogrand. Petrosibir hade ingen representation i Petrogrands styrelse och hade i övrigt inte heller något inflytande över Petrogrand. Innehavet klassificerades därför under 2014 som Finansiella tillgångar som kan säljas och värdering skedde till verkligt värde. Det verkliga värdet utgjordes av börskursen på Petrogrands aktie per den 31 december 2014.

I samband med att transaktionen med Petrogrand offentliggjordes under 2015 deklarerade Petrosibir att innehavet inte längre var långsiktigt och klassificerade därmed posten som Tillgångar till försäljning. Värdering sker till verkligt värde. Den 31 december 2015 uppgick kursen på Petrogrand-aktien till 0,83 kronor och värdet på innehavet uppgick till 10 miljoner kronor. En justering till verkligt värde uppgående till -38 miljoner kronor redovisas under perioden januari – december bland finansiella poster i koncernens rapport över totalresultat och moderbolagets resultaträkning. Petrogrand avnoterades från Nasdaq First North den 4 februari 2016.

I moderbolagets resultaträkning redovisas nedskrivningar av finansiella tillgångar om -164 477 (-36 102) tkr. Nedskrivningarna avser dels aktier i dotterföretag, aktier i Petrogrand samt fordringar på dotterföretag, se uppställning nedan.

	2015	2014
Nedskrivning av aktier i dotterföretag (ukrainska verksamheten)	-62 129	0
Nedskrivning av aktier i Petrogrand	-38 348	-36 102
Nedskrivning av fordringar dotterföretag	-67 000	
<b>Summa</b>	<b>-167 477</b>	<b>-36 102</b>

## NOT 15

### Andelar i koncernföretag och intresseföretag (tkr)

Tabellen utgör en specifikation av koncernens andelar i koncernföretag och intresseföretag per 2015-12-31.

Petrosibir Exploration AB, Omniergo Holdings Ltd, och Sonoyta Ltd ägs direkt medan Novats Investments Limited, Tenaziltan Ltd, Grandergo Ltd och ZAO Ingeo Holding ägs indirekt.

Dotterföretag	Säte	Andel i %	Eget kapital	Koncernens andel av årets resultat	Verksamhet
Petrosibir Exploration AB	Stockholm	100	24 555	144	Holdingbolag
Novats Investments Ltd	Cypern	100	36 561	2 510	Holdingbolag
AO Ingeo Holding	Ryssland	100	5 157	-725	Prospektering och utvinning av olja och gas
OOO Company Ufa Petroleum	Ryssland	100	-21	-33	Prospektering och utvinning av olja och gas
Sonoyta Ltd	Cypern	100	212 944	0	Holdingbolag
Tenaziltan Ltd	Cypern	100	1 847	1 852	Holdingbolag
Omniergo Holding Ltd	Cypern	100	9 611	-40 574	Holdingbolag
Grandergo Holding Ltd	Cypern	100	9 611	-40 574	Holdingbolag

### Förvärv av Sonoyta Ltd

Som en del i transaktionen mellan Petrosibir och Petrogrand förvärvade Petrosibir den 16 december 2015 samtliga aktier i det cypriotiska bolaget Sonoyta Ltd ("Sonoyta") från Petrogrand. Sonoyta äger 49% av aktierna i Ripiano Holdings Ltd som i sin tur äger 100% av aktierna i två ryska bolag med produktions- och prospekteringslicenser i den ryska delrepubliken Komi. Petrosibir emitterade 17 500 000 aktier av serie B till Petrogrand som köpeskilling för aktierna i Sonoyta. Det verkliga värdet av köpeskillingen uppgick till cirka 96 mkr. Den preliminära förvärvsanalysen resulterade i en så kallad negativ goodwill som, i enlighet med IFRS 3, omedelbart ska redovisas i resultaträkningen i rörelsens kostnader. Negativ goodwill uppstår när köpeskillingen understiger det verkliga värdet av det förvärvade dotterföretagets nettotillgångar. Sonoytas huvudsakliga tillgångar vid förvärvstidpunkten utgjordes av likvida medel om cirka 4 miljoner USD samt 49% av aktierna i Ripiano Holdings Ltd. Nedan redovisas de preliminära verkliga värdena av de förvärvade nettotillgångarna. Beloppen är i tkr.

	Verkligt värde
Olje- och gastillgångar	96 632
Övriga tillgångar	33 460
Övriga skulder	-99
<b>Nettotillgångar</b>	<b>129 993</b>
Köpeskilling	-95 732
<b>Negativ Goodwill</b>	<b>34 261</b>



Petrosibir förvärvade Sonoyta Ltd den 16 december 2015 och i Koncernens rapport över totalresultat ingår posten Nettoresultat från andel i intressebolag med -1 620 tkr. Resultatposten avser Petrosibirs andel av Ripiano-koncernens nettoresultat perioden 16 – 31 december 2015. Beloppet har reducerat posten Andel i intressebolag i Koncernens rapport över finansiell ställning per 31 december 2015. Ripiano-koncernens resultaträkning för perioden 16 – 31 december 2015 framgår av tabellen nedan, belopp i tkr.

	<b>16-31 december, 2015</b>
Intäkter	10 181
Produktions- och övriga externa kostnader	-10 782
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-601</b>
<b>Finansnetto</b>	<b>-4 308</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-4 909</b>
Skatt	1 603
<b>Nettoresultat</b>	<b>-3 306</b>

Petrosibirs andel, 49% av Ripianokoncernens nettoresultat uppgår till -1 620 tkr. Ripiano-koncernens balansräkning per den 31 december 2015 framgår av tabellen nedan.

	<b>31 december, 2015</b>
Immateriella anläggningstillgångar	83 458
Materiella anläggningstillgångar	20 238
Finansiella anläggningstillgångar	6 622
Uppskjutna skattefordringar	13 962
<b>Summa Anläggningstillgångar</b>	<b>124 279</b>
Varulager	6 534
Kund- och övriga fordringar	3 308
Likvida medel	88 594
<b>Summa Omsättningstillgångar</b>	<b>98 437</b>
<b>Summa Tillgångar</b>	<b>222 716</b>
<b>Eget Kapital</b>	<b>81 171</b>
Kortfristiga skulder	15 828
Kortfristiga lån	5 189
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>21 017</b>
Långfristiga lån	118 807
Övriga långfristiga skulder	1 720
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>120 528</b>
<b>Summa Eget kapital och skulder</b>	<b>222 717</b>

## NOT 16

### Varulager (tkr)

	Koncernen	
	2015	2014
Råolja	132	179
<b>Summa</b>	<b>132</b>	<b>179</b>

## NOT 17

### Reserver (tkr)

	Omräknings- differenser*	Finansiella tillgångar som kan säljas	Totala reserver
<b>Ingående balans 2014-01-01</b>	<b>-36 939</b>	<b>0</b>	<b>-36 939</b>
Årets förändring	-109 897	-36 102	-145 999
<b>Utgående balans 2014-12-31</b>	<b>-146 836</b>	<b>-36 102</b>	<b>-182 938</b>
<b>Ingående balans 2015-01-01</b>	<b>-146 836</b>	<b>-36 102</b>	<b>-182 938</b>
Årets förändring	42 818	36 102	78 920
<b>Utgående balans 2015-12-31</b>	<b>-104 018</b>	<b>0</b>	<b>-104 018</b>

Se även not 19.

## NOT 18

### Kund- och övriga fordringar (tkr)

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Mervärdeskattfordran	655	262	655	178
Kundfordringar	0	53 768	0	0
Upplupna intäkter olja	0	5 438	0	0
Förskottsbetalningar	0	96	0	0
Övriga fordringar	274	790	127	192
<b>Summa</b>	<b>929</b>	<b>60 354</b>	<b>782</b>	<b>370</b>

Förfallna fordringar, ej nedskrivna	Koncernen	
	2015	2014
Ej förfallna	0	0
< 30 dagar	0	5 422
30 - 60 dagar	0	5 422
60 - 90 dagar	0	4 519
90- 120 dagar	0	5 917
> 120 dagar	0	32 488
	<b>0</b>	<b>53 768</b>

Avsättning för osäkra fordringar	Koncernen	
	2015	2014
Avsättning vid årets början	-	-
Årets avsättning	-	-
Återförda avsättningar	-	-
Konstaterade förluster	-	-
Omräkningsdifferenser	-	-
<b>Avsättning vid årets slut</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

2014 hade koncernen utestående kundfordringar uppgående till 54 mkr. Samtliga dessa var hänförliga till den ukrainska verksamheten som delats ut och balansen för kundfordringar 2015 uppgår till 0 mkr. Ålderstrukturen på koncernens kundfordringar är således endast relevant för 2014 som framgår av tabellen ovan.

## NOT 19

**Eget kapital**

Under 2015 emitterade Petrosibir 17 500 000 aktier av serie B i samband med förvärvet av Sonoyta Ltd från Petrogrand AB. Omedelbart efter emissionen delade Petrogrand ut samtliga sina aktier i Petrosibir varvid Petrosibir erhöll 6 387 385 egna aktier. Dessa makulerades i januari 2016.

Utöver ovanstående har inga förändringar skett i det totala antalet aktier. Efter ovanstående förändringar uppgår det totala antalet aktier av serie A till 761 900, det totala antalet aktier av serie B till 29 011 962 och det totala antalet aktier till 29 773 862.

	<b>Antal aktier</b>
Per 31 december 2014	18 661 247
Nyemission	17 500 000
Erhållna egna aktier i utdelning	-6 387 385
<b>Per 31 december 2015</b>	<b>29 773 862</b>

Under 2012 emitterades 320 000 teckningsoptioner till företagsledningen. Optionerna hade ett lösenpris på 18,67 kronor och kunde utnyttjas under perioden 1 – 15 juni 2015. Optionerna utnyttjades inte då börskursen understeg teckningskursen. Omedelbart efter emissionen delade Petrogrand ut samtliga sina aktier i Petrosibir varvid Petrosibir erhöll 6 387 385 egna aktier. Dessa makulerades i januari 2016.

**Finansiering**

Koncernen har finansierat sin verksamhet och expansion i Ryssland till stor del via eget kapital genom utgivande av nya aktier eller andra finansiella instrument när behov av ytterligare kapital har funnits. I slutet av 2009 emitterade bolaget konvertibla skuldebrev som tillförde bolaget cirka 30 mkr. Petrosibir emitterade även aktier till Shelton Canada Corp:s ägare i syfte att fullfölja samgåendet. Det konvertibla skuldebrev som emitterades 2009 har förlängts två gånger genom att innehavarna har erbjudits att byta ut det mot ett nytt konvertibelt skuldebrev med oförändrade villkor. Första utbytet skedde i november 2011 då nya konvertibla skuldebrev erbjöds med förfall den 31 december 2013. Av de då utestående cirka 30 mkr valde innehavare till cirka 22 mkr att byta ut och innehavare till cirka 8 mkr begärde återbetalning. I samband med erbjudandet tecknades även nya konvertibler för cirka 1 mkr. Det andra utbytet ägde rum i oktober 2013 då innehavare till cirka 22 mkr valde att byta ut mot ett nytt konvertibelt skuldebrev, KV 2013/2014, med förfall den 30 juni 2014. Cirka 0,4 mkr valde att konvertera till B aktier i Petrosibir. Under 2014 byttes hela konvertibeln ut mot nya aktier och inget återbetalats kontant. Under 2015 emitterades aktier till Petrogrands ägare i syfte att förvärva Sonoyta Ltd. Under 2015 tog koncernen även upp ett korfristigt lån från ett kreditinstitut. Lånet uppgick till 4 mkr och det återbetalades i januari 2016.

**Omräkningsdifferenser i eget kapital**

Omräkningsdifferenser redovisade i övrigt totalresultat uppgår för 2015 till 42 818 (-109 897) och de ackumulerade omräkningsdifferenserna i eget kapital uppgår per den 31 december 2015 till -104 018 (-146 836) tkr. Omräkningsdifferenserna uppstår vid omräkning av de utländska dotterföretagens balans- och resultaträkningar då tillgångar och skulder omräknas till den valutakurs som råder på balansdagen och intäkter och kostnader omräknas med hjälp av genomsnittliga valutakurser.

Omräkningsdifferenser uppstår också vid omräkning av monetära fordringar och skulder i utländsk valuta då dessa per balansdagen omräknas till den då rådande valutakursen. Dessa kursdifferenser påförs normalt resultaträkningen dock med undantag för lån i utländsk valuta som utgör en valutasäkring av en nettoinvestering i en utländsk verksamhet. Dessa kursdifferenser förs till övrigt totalresultat.

Under 2015 har de ackumulerade omräkningsdifferenserna hänförliga till den ukrainska verksamheten återförts till finansiella poster i avvecklad verksamhet. Det återförda beloppet påverkade övrigt totalresultat med +65 568 tkr. Omräkningsdifferensen i den ryska verksamheten uppgick till -22 750 tkr.

**Förvaltning av kapital**

Bolagets förvaltade kapital består av koncernens eget kapital. Ledningen förvaltar kapital som ännu inte använts till investeringar eller i rörelsen genom att placera likvida medel i olika kreditinstitut med hög kreditvärdighet till bästa möjliga avkastning.

## NOT 20

**Låneskulder (tkr)**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
<b>Kortfristiga</b>				
Skulder till kreditinstitut	4 000	0	4 000	0
Skuld till koncernföretag	0	0	9 635	4 758
<b>Summa kortfristiga låneskulder</b>	<b>4 000</b>	<b>0</b>	<b>13 635</b>	<b>4 758</b>

I juli 2015 tog Petrosibir upp ett kortfristigt lån från kreditinstitut uppgående till 4 000 tkr. Lånet återbetalades i januari 2016. Som säkerhet för lånet lämnades aktierna i Petrogrand.

## NOT 21

**Övriga kortfristiga skulder (tkr)**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Källskatt	495	95	495	95
Lagstadgade arbetsgivaravgifter	403	206	403	206
Mervärdesskatt	767	1 638	0	0
Produktionsskatt	612	3 995	0	0
Utdelningsskuld	0	5 963	0	0
Övrigt	91	312	0	0
<b>Summa</b>	<b>2 368</b>	<b>12 210</b>	<b>897</b>	<b>301</b>



## NOT 22

**Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2015	2014	2015	2014
Räntekostnader	72	0	72	0
Advokatkostnader	0	390	0	390
Upplupen semester och sociala avgifter	556	463	556	464
Styrelsearvode	526	657	526	657
Övrigt	252	461	5	200
<b>Summa</b>	<b>1 406</b>	<b>1 971</b>	<b>1 159</b>	<b>1 711</b>

## NOT 23

**Transaktioner med närstående**

Utöver vad som redovisas i övrigt i denna årsredovisning har inga transaktioner med närstående förekommit under 2015.

Under 2014 betalade koncernen timbaserade konsultarvoden till två av styrelseledamöterna, Richard N. Edgar och Freddie Linder. Arvoden uppgick till 189 tkr respektive 169 tkr.

## NOT 24

**Resultat per aktie**

Resultat per aktie före utspädning beräknas genom att det resultat som är hänförligt till moderföretagets aktieägare dividerats med ett vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier under perioden, exklusive innehav av egna aktier. I december 2015 erhöll moderföretaget 6 385 387 aktier av serie B i Petrosibir i utdelning från Petrogrand. Dessa har således inte inkluderats i beräkningen.

Resultatet efter utspädning beräknas genom att justera genomsnittligt antal aktier med uppskattat antal aktier från teckningsoptioner och konvertibla skuldebrev. Potentiella aktier från teckningsoptioner inkluderas endast när den genomsnittliga börskursen under perioden för aktierna är lika med eller överstiger teckningskursen för aktien. För 2014, men inte för 2015, ingår potentiella aktier från utgivna teckningsoptioner men inte från konvertibla skuldebrev.

Beräkningen av resultat per aktie efter utspädning beräknas genom att dividera justerat resultat med justerat genomsnittligt antal aktier.

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

**Resultat per aktie, före och efter utspädning**

	2015	2014
Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare (tkr)	-159 625	12 964
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier	19 222 928	17 047 428
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier efter utspädning	19 222 928	17 063 378
Resultat per aktie före och efter utspädning, (kronor/aktie)	-8,30	0,76
Varav kvarvarande verksamhet (kronor/aktie)	-2,57	0,11
Varav avvecklad verksamhet (kronor/aktie)	-5,73	0,65

## NOT 25

## Finansiella instrument (tkr)

## Koncernen 2015

Kategori	Låne- och kundfordringar	Andra finansiella skulder	Finansiella tillgångar som kan säljas	Tillgångar och skulder värderade till verkligt värde	Summa redovisat värde
<b>Tillgångar</b>					
Långfristiga finansiella tillgångar			9 616		9 616
Kundfordringar					0
Spärrade bankmedel					0
Likvida medel	36 134				36 134
<b>Summa tillgångar</b>	<b>36 134</b>	<b>0</b>	<b>9 616</b>	<b>0</b>	<b>45 750</b>
<b>Skulder</b>					
Långfristiga skulder		0			0
Kortfristiga skulder		4 000			4 000
Leverantörsskulder		4 050			4 050
Övriga skulder		92			92
<b>Summa skulder</b>	<b>0</b>	<b>8 142</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 142</b>

## Koncernen 2014

Kategori	Låne- och kundfordringar	Andra finansiella skulder	Finansiella tillgångar som kan säljas	Tillgångar och skulder värderade till verkligt värde	Summa redovisat värde
<b>Tillgångar</b>					
Långfristiga finansiella tillgångar					0
Kundfordringar	53 768		47 963		101 731
Spärrade bankmedel	0				0
Likvida medel	13 674				13 674
<b>Summa tillgångar</b>	<b>67 442</b>	<b>0</b>	<b>47 963</b>	<b>0</b>	<b>115 405</b>
<b>Skulder</b>					
Låneskulder		0			0
Leverantörsskulder		21 032			21 032
Övriga skulder		6 275			6 275
<b>Summa skulder</b>	<b>0</b>	<b>27 307</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27 307</b>

Redovisade värden överensstämmer i allt väsentligt med verkligt värde. För kundfordringar, leverantörsskulder, övriga kortfristiga fordringar och skulder som värderas till anskaffningsvärde är löptiden kort och därför överensstämmer verkligt värde med redovisat värde.

**Beräkning av verkligt värde**

Koncernen tillämpar IFRS 13 för finansiella instrument som värderas till verkligt värde i balansräkningen. Därmed krävs upplysningar om värdering till verkligt värde per nivå i följande verkligt värdehierarki:

- Noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder (nivå 1);
- Andra observerbara data för tillgångar eller skulder än noterade priser inkluderade i nivå 1, antingen direkt (dvs. som prisnoteringar) eller indirekt (dvs. härledda från prisnoteringar) (nivå 2); och
- Data för tillgångar eller skulder som inte baseras på observerbara marknadsdata (dvs. ej observerbara data) (nivå 3).

Koncernen hade per den 31 december 2015 finansiella tillgångar till försäljning värderade till verkligt värde uppgående till 9 616 tkr värderade enligt nivå 1, dvs. noterade priser. Tillgångarna avser innehavet i Petrogrand. Koncernen hade inga finansiella tillgångar värderade till verkligt värde i nivå 2 eller 3.

Koncernen hade per den 31 december 2014 finansiella tillgångar som kan säljas värderade till verkligt värde i övrigt totalresultat uppgående till 47 963 tkr värderade enligt nivå 1, dvs. noterade priser. Tillgångarna avser innehavet i Petrogrand. Koncernen hade inga finansiella tillgångar värderade till verkligt värde i nivå 2 eller 3.



## Förfallostruktur

Koncernens finansiella skulder förfaller enligt följande:

31 december 2015						
	Mindre än 3 månader	Mellan 3 och 6 månader	Mellan 6 månader och 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Räntebärande lån och skulder	4 072	–	–	–	–	–
Leverantörsskulder och andra skulder	4 050	–	–	–	–	–
<b>Totalt</b>	<b>8 122</b>	<b>0</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

31 december 2014						
	Mindre än 3 månader	Mellan 3 och 6 månader	Mellan 6 månader och 1 år	Mellan 1 och 2 år	Mellan 2 och 5 år	Mer än 5 år
Räntebärande lån och skulder	–	–	–	–	–	–
Leverantörsskulder och andra skulder	21 032	6 275	–	–	–	–
<b>Totalt</b>	<b>21 032</b>	<b>6 275</b>	<b>0</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

## NOT 26

### Avsättningar (tkr)

Reserv för återställningskostnader	Koncernen	
	2015	2014
Ukraina	0	104
Ryssland	240	218
<b>Summa</b>	<b>240</b>	<b>322</b>

Återställningskostnaderna redovisas som avsättningar baserat på nuvärdet av de kostnader som bedömts komma att krävas för att fullgöra åtagandet att återställa borrhållningar när produktionen lagts ner, med användandet av uppskattade kassaflöden. Använd diskonteringsränta tar hänsyn till marknadens bedömning av tidsvärdet av pengar och risken specifikt hänförlig till skulden. Bolaget går igenom antagande årligen och förändringar i avsättningar kapitaliseras eller reverseras mot relevant tillgång. Inga avsättningar är återförda eller utnyttjade under året.

## NOT 27

### Åtaganden (tkr)

#### Operationell leasing

Koncernen är för sin verksamhet till viss del beroende av hyrda lokaler och utrustning. Hyran (leasingavgifterna) kostnadsförs i den period de uppkommer. Framtida minimileasebetalningar summerade per bokslutsdagen:

	Koncernen	
	2015	2014
Leasebetalningar inom 1 år	962	2 007
Leasebetalningar efter 1 och inom 3 år	2 887	1 494
Leasebetalningar efter 5 år	0	0
<b>Summa</b>	<b>3 849</b>	<b>3 501</b>

Leasingavgifter uppgick till 960 (1 988) tkr under 2015.

## NOT 28

**Eventualförpliktelser (tkr)**

Koncernen och moderbolaget har inga kända tvister som kan ha något väsentlig negativ påverkan på koncernen eller moderbolaget.

**(i) Eventualförpliktelser relaterade till skatt****Ryssland**

Skattesystemet i Ryssland är i ett relativt tidigt utvecklingsstadium och karakteriseras av ett flertal skatter som är föremål för frekventa ändringar och inkonsistenta tillämpningar på federal, regional och lokal nivå.

Den ryska regeringen har inlett en översyn av det ryska skattesystemet och godkänt vissa lagar som reformerar skattesystemet. De nya lagarna syftar till att minska antalet skatter och den generella skattenivån för företag samt att förenkla skattelagstiftningen. Tillämpningen av dessa nya lagar är emellertid starkt beroende av hur de tolkas av lokala skattemyndigheter och vidare hur många existerande problem inte beaktats i de nya lagarna. Det finns ett flertal oklarheter hur de nya lagarna ska implementeras vilket försvårar Koncernens skatteplanering och därtill hörande affärsbeslut.

Ryska skattemyndigheter har upp till tre år att inleda skatterevisjoner av tidigare inkomstdeklarationer. Förändringar i skattesystemet som tillämpas retroaktivt av myndigheterna kan påverka tidigare inlämnade deklarationer. Även om ledningen bedömer att tillräckliga avsättningar för skatteskulder har gjorts med utgångspunkt från ledningens tolkning av nuvarande och tidigare skattelagstiftning, kvarstår risken att skattemyndigheter i Ryssland kan ha avvikande uppfattningar om tolkningen. Denna osäkerhet innebär en risk för ytterligare skatter och böter som kan uppgå till väsentliga belopp.

**(ii) Oljeverksamheten**

Petrosibir ska när oljeutvinningen upphör, återställa koncernens borrhål till sitt ursprungliga skick. Se not 26 Avsättningar avseende koncernens avsättningar för återställningskostnader.

**(iii) Ryssland**

Ryssland är en utvecklingsmarknad och innehar som sådana inte fullt utvecklade regelverk avseende affärslivet såsom stabilt banksystem och legala system, som återfinns i mer utvecklade marknadsekonomier. Den ryska ekonomin karakteriseras av en inte fullt konvertibel valuta utanför Ryssland, valutakontroller, låg likviditet i obligations- och aktiemarknader och fortsatt inflation. Verksamhet i Ryssland innebär därför risker som inte normalt förknippas med verksamheter på mer utvecklade marknader.

Stabilitet och framgång för den ryska ekonomin beror på effektiviteten i regeringens ekonomiska politik samt den fortsatta utvecklingen av legala och ekonomiska system.

## NOT 29

**Händelser efter balansdagen**

I januari 2016 återbetalade Petrosibir det kortfristiga lånet från Pareto och blev i och med detta fritt från räntebärande skulder.

I januari 2016 makulerades 6 387 385 aktier av serie B som erhöles i utdelning från Petrogrand i december 2015.

I januari 2016 utsåg styrelsen Dmitry Zubatyuk till verkställande direktör i Petrosibir.

Den 4 februari 2016 avnoterades bolaget från Nasdaq i enlighet med disciplinnämndens beslut den 4 december 2015.

Den 17 februari 2016 inleddes handel i Petrosibirs aktie av serie B på beQuoteds OTC-lista.

Den 1 april 2016 meddelade bolaget att Dmitry Zubatyuk meddelat styrelsen att han avgår som verkställande direktör på grund av personliga skäl. Rekrytering av ny VD pågår.

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder, IFRS, såsom de antagits av EU och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat. Årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed och ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat.

Förvaltningsberättelsen för koncernen och moderbolaget ger en rättvisande översikt över resultatutvecklingen och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver de väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Koncernens rapport över totalresultat och finansiell ställning och moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för fastställelse på årsstämman den 24 maj 2016.

Stockholm den 29 april 2016

Björn Lindström  
Ordförande

Hans Berggren

David Sturt

Sven-Erik Zachrisson

Dmitry Zubatyuk  
Verkställande direktör  
och styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 29 april 2016  
Ernst & Young AB

Per Hedström  
Auktoriserad revisor

# Revisionsberättelse

## TILL ÅRSSTÄMMAN I PETROSIBIR AB (PUBL), ORG.NR 556468-1491

### Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Petrosibir AB (publ) för år 2015 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 32–38. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 28–84.

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

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

### Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision.

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

### Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt International Financial Reporting Standards, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten på sidorna 32–38. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och Koncernens rapport över totalresultat och Koncernens rapport över finansiell ställning.



### Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

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

### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen samt att bolagsstyrningsrapporten på sidorna 32–38 är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

### Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

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

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

Därutöver har vi läst bolagsstyrningsrapporten och baserat på denna läsning och vår kunskap om bolaget och koncernen anser vi att vi har tillräcklig grund för våra uttalanden. Detta innebär att vår lagstadgade genomgång av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har.

### Uttalanden

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

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

Stockholm den 29 april 2016  
Ernst & Young AB

Per Hedström  
Auktoriserad revisor

# Finansiell översikt

Nyckeltal	2015	2014	2013	2012	2011	2010
Intäkter kvarvarande verksamhet, tkr	28 649	44 252	29 786	20 868	22 664	0
Intäkter avvecklad verksamhet, tkr	49 629	68 578	79 278	79 046	24 519	29 291
Intäkter totalt, tkr	78 278	112 830	109 604	99 914	47 183	29 291
Rörelseresultat kvarvarande verksamhet, tkr	26 458	1 953	627	2 117	-3 309	-12 109
Rörelseresultat avvecklad verksamhet, tkr	-31 456	14 264	28 883	27 497	5 701	668
Rörelseresultat totalt, tkr	-4 999	16 217	29 510	29 613	2 392	-11 441
Periodens resultat hänförligt till aktieägare i moderbolaget kvarvarande verksamhet, tkr	-49 432	1 835	-11 911	1 608	-5 101	-13 416
Periodens resultat hänförligt till aktieägare i moderbolaget avvecklad verksamhet, tkr	-110 193	11 129	24 313	23 207	5 735	999
Periodens resultat hänförligt till aktieägare i moderbolaget koncernen totalt, tkr	-159 625	12 964	12 402	24 815	634	-12 417
Resultat per aktie kvarvarande verksamhet, kr	-2,57	0,11	-1,09	0,15	-0,48	0,12
Resultat per aktie avvecklad verksamhet, kr	-5,73	0,65	2,23	2,18	0,54	-1,58
Resultat per aktie koncernen totalt, kr	-8,30	0,76	1,13	2,23	0,06	-1,46
Resultat per aktie efter utspädning kvarvarande verksamhet, kr	-2,57	0,11	-1,09	0,13	-0,44	-1,58
Resultat per aktie efter utspädning avvecklad verksamhet, kr	-5,73	0,65	2,22	1,92	0,50	0,12
Resultat per aktie efter utspädning koncernen totalt, kr	-8,30	0,76	1,13	2,23	0,06	-1,46
Eget kapital per aktie, kr	8,55	15,34	26,20	25,43	23,82	25,23
Soliditet, %	94	85	55	80	78	80
Likvida medel, tkr	36 134	13 674	33 729	30 764	45 986	22 171
Investeringar i prospekteringsstillgångar tkr	11 185	23 468	57 093	29 357	19 845	26 917
Antal aktier vid utgången av perioden	36 161 247	18 661 247	12 163 088	10 640 588	10 640 588	8 498 582
Genomsnittligt antal aktier	19 222 928	17 047 428	10 911 656	10 640 588	10 640 428	8 498 582
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	19 222 928	17 063 378	10 972 019	12 063 713	11 483 857	8 516 395

Genomsnittligt antal aktier har för 2010 justerats för den sammanläggning av aktier 1:50 som genomfördes i juli 2011.

Information för räkenskapsåren 2015, 2014, 2013, 2012, 2011 och 2010 har hämtats från Petrosibirs reviderade årsredovisning för räkenskapsåren 2015, 2014, 2013, 2012, 2011 respektive 2010, i vilka koncernredovisningen har upprättats i enlighet med IFRS, International Financial Reporting Standards, och i enlighet med årsredovisningslagen samt moderbolagets årsredovisning i enlighet med årsredovisningslagen.

## Nyckeltalsdefinitioner:

**Antal aktier vid utgången av perioden:** Antalet utgivna aktier av serie A och B vid slutet av perioden.

**Genomsnittligt antal aktier:** Genomsnittliga antalet utgivna aktier under perioden.

**Genomsnittligt antal aktier efter utspädning:** Genomsnittligt antal aktier under perioden efter fullt utnyttjande av de utestående teckningsoptioner och konvertibla skuldebrev som leder till utspädning.

**Intäkter:** Koncernen har från och med 1 januari 2010 intäkter från försäljning av råolja.

**Rörelseresultat:** Rörelsens intäkter minus rörelsens kostnader.

**Resultat per aktie:** Periodens resultat efter skatt i förhållande till genomsnittligt antal aktier för perioden.

**Resultat per aktie efter utspädning:** Periodens resultat efter skatt i förhållande till genomsnittligt antal aktier för perioden justerat för potentiell utspädningseffekt av konvertibellån och teckningsoptioner.

**Eget kapital per aktie:** Eget kapital i förhållande till antalet aktier vid slutet av perioden.

**Soliditet:** Eget kapital i procent av balansomslutningen vid slutet av perioden.

**Likvida medel:** Likvida medel vid slutet av perioden.

**Investeringar i prospekteringsstillgångar:** Investeringar i prospekteringsstillgångar som påverkat kassaflödet under angiven period.

# Definitioner och förkortningar

## Block

Ett lands prospekterings- och produktionsareal är uppdelad i olika block som anger det geografiska läget.

## Brentolja

En referensolja för de olika oljetyperna i Nordsjön. Används som utgångspunkt för prissättning.

## Brunn

Ett hål som borrar ned till en reservoar för att leta efter eller utvinna olja eller gas.

## Fat

Oljeproduktion uppges ofta i antal fat per dag (engelskans barrel per day). Ett fat olja=159 liter eller 0,159 kubikmeter. På engelska används ofta förkortningen bbl om fat.

## Fat oljeekvivalenter

Energienhet för petroleumprodukter. Används när olja, gas och NGL ska summeras. Heter på engelska barrels of oil equivalent och förkortas ofta boe.

## Förekomst

Ansamling av petroleum i en geologisk enhet. Avgränsas av bergarter, kontaktyta mellan petroleum och vatten eller en kombination av dessa.

## Gasfält

Ett fält som innehåller naturgas, men bara mindre mängder olja. Gasen kan innehålla större eller mindre mängder kondensat som skiljs ut som vätska när gasen produceras och trycket och temperaturen faller.

## Kolväten

Även kallade hydrokarboner. Ämnen sammansatta av grundämnena väte (hydrogen, H) och kol (karbon, C). Om en förekomst huvudsakligen innehåller lätta hydrokarboner är de oftast i gasform. Är det i huvudsak tyngre hydrokarboner är de i vätskeform.

## Kondensat

En blandning av de tyngre delarna i naturgasen, det vill säga pentan, hexan, heptan. Är flytande vid atmosfäriskt tryck. Kallas även nafta.

## Kubikmeter

Volymenhet för gas. Anges ofta i miljarder kubikmeter.

## Licens

Tillstånd att leta efter och producera olja och gas. Licenser kan indelas i två kategorier: prospekteringslicenser respektive produktionslicenser.

## Naturgas

En blandning av gasformiga kolväten som finns i berggrunden, vanligtvis 60–90 procent metan.

## NGL

Engelsk förkortning för Natural Gas Liquids. Våt gas som består av tre olika gaser: etan, propan och butan, samt små mängder tyngre kolväten, är delvis flytande vid atmosfäriskt tryck. NGL transporteras med specialfartyg.

## OPEC

Organisation of the Petroleum Exporting Countries. En permanent organisation som består av 12 utvecklingsländer (Algeriet, Angola, Ecuador, Iran, Irak, Kuwait, Libyen, Nigeria, Qatar, Saudiarabien, Förenade Arabemiraten och Venezuela) och som koordinerar och förenar medlemmarnas respektive petroleumrelaterade policies.

## Petroleum

Samlingsbeteckning för hydrokarboner, oavsett om de är i fast, flytande eller gasformigt tillstånd.

## Produktionsbrunn

En brunn som används för att utvinna petroleum från en reservoar.

## Prospekteringsbrunn

En gemensam beteckning på undersöknings- och avgränsningsbrunnar som borrar vid prospektering efter olja och gas, för att få fakta om petroleumets kvalitet, berggrundens beskaffenhet, reservoarens utbredning och placering.

## Raffinaderi

Anläggning där råolja förvandlas till förädlade produkter som bensin, motorolja och bitumen.

## Reserver

### Bevisade reserver (1P)

Bevisade reserver (1P) är den bedömda mängd petroleum som har mycket stor sannolikhet (större än 90 procent) att kunna utvinnas från bevisade fyndigheter under rådande ekonomiska omständigheter och driftförhållanden.

### Sannolika reserver (2P)

Sannolika reserver är reserver som sannolikt består av utvinningsbara olje- och gasfyndigheter. Bevisade plus sannolika reserver (2P) har en sannolikhet på över 50 procent att de är tekniskt och ekonomiskt utvinningsbara under rådande eller framtida ekonomiska förhållanden.

### Möjliga reserver (3P)

Möjliga reserver är de reserver där analyserna tyder på att det är mindre sannolikt att de ska kunna utvinnas. Bevisade plus sannolika plus möjliga reserver har en sannolikhet på över 10 procent att de är tekniskt och ekonomiskt utvinningsbara under rådande eller framtida ekonomiska förhållanden.

## Reservoar

En ansamling av olja eller gas i en porös bergart, till exempel sandsten eller kalksten.

## Resurser

### Betingade resurser

Betingade resurser är de uppskattade utvinningsbara volymerna från kända fyndigheter som har bevisats med borring men ännu inte uppfyller kraven för reserver.

### Prospektiva resurser

Prospektiva resurser är de resurser som bedöms finnas i ansamlingar i prospekteringsområdena som ses som möjliga att borra, men där ingen borring ännu har skett.

### Riskade prospektiva resurser

Riskade prospektiva resurser är de prospektiva resurser som är bedömda utifrån geologiska och tekniska undersökningar med hänsyn tagen till sannolikheten för fynd.

Resurser kan delas i kategorier baserat på den sannolikhet de är förknippade med. L står för lågt scenario, M för mellan och H för hög.

## Råolja

Den olja som produceras ur en reservoar sedan associerad gas tagits bort genom separation.

## Seismik

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

## Ton olja

Ett ton olja motsvarar cirka 7,5 fat, beroende på oljans densitet.

**Produktion:** Nimbus Communication  
**Tryck:** E-Print AB  
**Foto:** Petrosibir  
**Papper:** MultiArt Silk





**Petrosibir AB**

Hovslagargatan 5 B  
111 48 Stockholm  
Tel 08-407 18 50  
info@petrosibir.com  
www.petrosibir.com