

## Petrosibir AB (publ) 556468-1491

### Delårsredogörelse Januari-Mars 2016

Från och med 2016 publicerar Petrosibir så kallade delårsredogörelser per den 31 mars och 30 september istället för delårsrapporter i enlighet med IAS 34. Petrosibir kommer fortsättningsvis publicera delårsrapporter för halvåren i enlighet med IAS 34. Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsredogörelse har upprättats i enlighet med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2015 och såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2015.

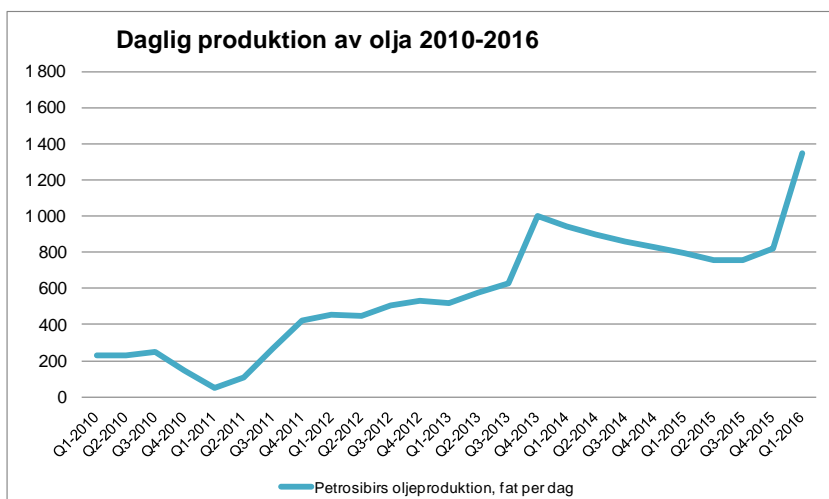
I december 2015 delade Petrosibir ut sin ukrainska verksamhet till aktieägarna. Jämförelsesiffrorna i resultaträkning och kassaflöde har omräknats så att den ukrainska verksamheten redovisas som avvecklad verksamhet.

#### Januari – Mars 2016

(alla belopp avser kvarvarande verksamhet)

- Intäkter 4 (6) mkr
- Rörelseresultat -4 (-1) mkr
- Periodens vinst 1 (-1) mkr
- Resultat från andel i intressebolag 6 (-) mkr
- Resultat per aktie 0,02 (-0,04)

<b>Oljeproduktion</b>	<b>Q1</b>		<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
	<b>2016</b>	<b>2015</b>				
Basjkirien	37 260	40 960	158 470	196 236	122 305	57 900
Komi	85 200	0	15 190	0	0	0
<b>Summa fat</b>	<b>122 460</b>	<b>40 960</b>	<b>173 660</b>	<b>196 236</b>	<b>122 305</b>	<b>57 900</b>
<i>Avvecklad verksamhet</i>						
Ukraina	0	30 800	112 430	125 141	126 565	119 950
<b>Summa fat</b>	<b>122 460</b>	<b>71 760</b>	<b>286 090</b>	<b>321 377</b>	<b>248 870</b>	<b>177 850</b>
<i>Avvecklad verksamhet</i>						
Basjkirien	409	455	434	538	335	159
Komi	936	0	42	0	0	0
<b>Summa fat per dag</b>	<b>1 346</b>	<b>455</b>	<b>476</b>	<b>538</b>	<b>335</b>	<b>159</b>
<i>Avvecklad verksamhet</i>						
Ukraina	0	342	308	343	347	329
<b>Summa fat per dag</b>	<b>1 346</b>	<b>797</b>	<b>784</b>	<b>880</b>	<b>682</b>	<b>486</b>



Produktionen ovan avseende Komi och Ukraina för 2015 har räknats om jämfört med vad som har presenterats tidigare. I tabellen och grafen ovan har produktionen för helåret 2015 dividerats med 365 dagar medan den tidigare dividerades med antalet dagar som verksamheterna tillhörde Petrosibir.

## VD:s kommentar

Jag har nyligen utsetts till VD i Petrosibir. Jag kommer från och har en lång bakgrund inom olje- och gasindustrin i Ryssland.

Sedan slutet av 2015 fokuserar Petrosibir huvudsakligen på två ryska regioner, Basjkirien och Komi, och inte längre på Ukraina. Utdelningen av den ukrainska verksamheten till aktieägarna och förvärvet av 49% av verksamheten i Komi har haft en väsentlig inverkan på produktionssiffror och framtida utvecklingsplaner. De tre licensblocken i Komi bidrar med mer än 2/3 av Petrosibirs totala oljeproduktion. Jag anser att licensblocken i både Basjkirien och Komi har mycket stor potential men kräver ytterligare investeringar och utveckling.

Bolaget har bra och mycket kompetenta team i Ufa (Basjkirien) och Ukhta (Komi). De senaste resultaten visar också att verksamheterna är lönsamma även vid relativt låga oljepriser. Det är mycket viktigt att notera att oljeproduktionen har kunnat hållas på en stabil nivå och till och med ökat utan nya borrhningar och stora investeringar. Samtidigt är det viktigt att fortsätta förberedelserna för borrhningar och ytterligare utveckling av licensblocken.

Jag ser fram mot att arbeta med de lokala teamen i Ryssland i utvecklandet av Petrosibirs lovande tillgångar.

Nikolay Millionshchikov  
VD

## Finansiell information Januari- Mars 2016

### Koncernen

Under första kvartalet 2016 uppgick intäkterna till 4 433 (6 324) tkr. Bolagets rörelsekostnader uppgick till -9 082 (-7 557) tkr och bolaget uppvisar ett rörelseresultat på -4 214 (-823) tkr. Ett lägre pris på Brentolja innebar såväl lägre intäkter som lägre produktionsskatter. I slutet av januari 2016 utsåg styrelsen, i enlighet med avtalet med Petrogrand, Dmitry Zubatyuk till VD och tidigare VD:s anställning upphörde. Som en följd av detta inkluderar det första kvartalet ersättning till ny VD samt avgångsersättning till avgående VD och rörelsekostnaderna är därmed högre än samma kvartal föregående år.

Bolagets likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 24 752 tkr jämfört med 36 134 tkr per den 31 december 2015. Under kvartalet återbetalades ett kortfristigt lån från en kreditinstitution om 4 000 tkr och investerades cirka 880 tkr i infrastruktur och prospektering i Basjkirien. Det negativa kassaflödet härrör även från betalningar av leverantörsskulder från december 2015.

Bolagets aktieinnehav i Petrogrand värderades den 31 december 2015 till 9 616 tkr eller 0,83 kr per aktie. Sista dag för handel i Petrogrand-aktien på Nasdaq First North var den 4 februari 2016 och stängningskursen blev 0,45 kr per aktie. I maj offentliggjorde Petrosibir att hela innehavet i Petrogrand hade avyttrats till ett pris om 0,70 kr per aktie. Petrosibir anser att detta motsvarar verkligt värde och har därför justerat värdet på aktierna i Petrogrand till 0,70 kr per aktie eller 8 029 tkr per den 31 mars 2016 och nedskrivningen på 1 587 tkr redovisas bland finansiella poster i koncernens rapport över totalresultat.

Eget kapital uppgick till 8,62 (8,55) kr per den 31 mars 2016 och soliditeten till 96 (94) %.

### Förändrat antal aktier

I December 2015 erhöll Petrosibir 6 387 385 aktier av serie B i Petrosibir i utdelning från Petrogrand. Dessa aktier makulerades i januari 2016. Efter makuleringen av aktier uppgår totala antalet aktier av serie A till 761 900 och totala antalet aktier av serie B till 29 011 962. Totala antalet röster uppgår till 36 630 962.

### Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

De 1 april 2016 offentliggjorde Petrosibir att Dmitry Zubatyuk meddelat styrelsen att han avgår som VD och den 6 maj 2016 offentliggjorde Petrosibir att styrelsen utsett Nikolay Millionshchikov till tillförordnad VD. Nikolay Millionshchikov tillträdde den 9 maj 2016.

Den 11 maj 2016 meddelade Petrosibir att samtliga aktier i Petrogrand hade avyttrats vilket stärkte likviditeten med cirka 8 mkr.

På grund av en brist i en garanti i avtalet mellan Petrosibir och Petrogrand som slöts i oktober 2015 har Petrosibir gått med på att betala 4 395 tkr till Petrogrand. Betalningen kommer att läggas till anskaffningskostnaden av aktierna i Sonoyta Ltd.

### Ryska verksamheten

#### Basjkirien

Intäkterna in perioden uppgick till 4 312 (6 324) tkr. De lägre intäkterna är hänförliga till både lägre produktion och lägre oljepris. Under kvartalet såldes 37 800 (41 200) fat olja i Basjkirien. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick till USD 34 per fat att jämföra med USD 54 per fat samma kvartal 2015. Produktionen under första kvartalet uppgick till 37 260 (40 960) fat vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 409 (455) fat.

Rörelsekostnaderna uppgick till -3 712 (-5 459) tkr. Den enskilt största posten i rörelsekostnaderna är produktionsskatt och som en följd av lägre produktion och lägre oljepris jämfört med föregående år är produktionsskatterna lägre.

Rörelsemarginalen i Bashkirien uppgick till 24% (20%). Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Bashkirien för perioden januari – mars 2016 och 2015. Belopp i tkr.

### **Bashkirien**

<b>Januari - mars</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Intäkter	4 312	6 324
Aktiverat eget arbete	435	410
Råvaror och förnödenheter	-2 273	-4 200
Övriga rörelsekostnader	-1 439	-1 259
<b>Rörelseresultat</b>	<b>1 035</b>	<b>1 275</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>24%</b>	<b>20%</b>

Produktionen i första kvartalet 2016 ökade något jämfört med fjärde kvartalet 2015 som en följd av justeringar av pumparna i brunnarna. Bolaget avser att fortsätta att arbeta med produktionshöjande åtgärder såväl som stabilisering av trycket genom att konvertera en av brunnarna till en så kallad injektionsbrunn.

Under första kvartalet färdigställdes tolkningen av den seismiska data som insamlades under 2015 på Ayazovskoye och Suyanovskoye. Bolaget har nu en bättre och mer detaljerad bild av var framtida borrhullplatser kan förläggas på Ayazovskoye. Fyra olika möjliga borrhullstrukturer har också identifierats på Suyanovskoye. Enligt licensavtalet måste initialt prospekteringsbrunnar borrar på Suyanovskoye. Tidpunkten för detta har inte fastställts ännu.

Den skalbara oljeanläggningen som färdigställdes under 2015 har inspekterats och godkänts av lokala myndigheter och tillstånd att börja använda anläggningen har erhållits.

På kort sikt bedömer bolaget möjligheterna att borra nya produktionsbrunnar. På lite längre sikt bedömer bolaget möjligheterna till en prospekteringsbrunn på Suyanovskoye. Investeringar kommer, i likhet med tidigare, att vägas mot bolagets finansiella situation.

### **Komi**

I mitten av December 2015 förvärvade Petrosibir 49% av Ripiano Holdings Ltd som i sin tur äger 100% av vissa olje- och gastillgångar i den ryska republiken Komi. Januari – mars 2016 är således det första hela kvartal som verksamheten i Komi ingår i Petrosibirs räkenskaper.

Intäkterna under perioden uppgick till 25 827 tkr och rörelsekostnaderna till -24 405 tkr vilket resulterade i ett rörelseresultat på 1 422 tkr. Rörelsemarginalen blev därmed 6%. Petrosibirs andel av rörelseresultatet uppgår till 697 tkr.

Ripiano Holdings nettoresultat uppgick till 12 969 tkr det första kvartalet 2016 och Petrosibirs andel av nettoresultatet motsvarar 6 355 tkr. Ripiano Holdings ryska dotterbolag har tagit upp lån i USD och under kvartalet stärktes rubeln mot USD och Ripiano redovisar som en följd av detta en väsentlig orealiserad valutavinst på lånen i USD. Den orealiserade valutavinsten bidrog starkt till nettovinsten på 12 969 tkr.

Produktionen under första kvartalet uppgick till 173 900 fat olja vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 1 910 fat. Petrosibirs andel av den totala produktionen och den genomsnittliga dagsproduktionen uppgår till 85 200 respektive 936 fat olja.

Nedan framgår resultaträkningen första kvartalet 2016 för verksamheten i Komi, belopp i tkr.

### **Komi**

<b>Januari - mars</b>	<b>2016</b>
Intäkter	25 827
Råvaror och förnödenheter	-19 620
Övriga rörelsekostnader	<u>-4 785</u>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>1 422</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>6%</b>
<b>Petrosibirs andel av rörelseresultat, 49%</b>	<b>697</b>

Under första kvartalet har bolaget påbörjat geologiska och tekniska initiativ med målsättningen att öka produktionsvolymerna genomgående på samtliga brunnar. Bolaget har också initierat en översyn av kostnadsstrukturen med syfte att minska rörelsekostnaderna vilket också skulle innebära en förbättring av rörelsemarginalen.

### **Kommande finansiella rapporter**

Delårsrapport Januari – juni 2016  
Delårsredogörelse Juli – september 2016

24 augusti 2016  
18 november 2016

Årsstämma 2016

24 maj 2016

*För ytterligare information, vänligen kontakta:*

Nikolay Millonshchikov, VD, +46 8 407 1850  
Gunnar Danielsson, vice VD och CFO, +46 70 738 0585  
[www.petrosibir.com](http://www.petrosibir.com)

#### **Petrosibir AB**

Organisationsnummer: 556468-1491  
Hovslagargatan 5B  
SE-111 48 Stockholm  
Tel: +46 8 407 18 50  
[www.petrosibir.com](http://www.petrosibir.com)

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG**

tkr	jan-mar 2016	jan-mar 2015	jan-dec 2015
<i>Kvarvarande verksamhet</i>			
<b>Intäkter</b>	<b>4 433</b>	<b>6 324</b>	<b>28 649</b>
Aktiverat arbete för egen räkning	435	410	1 890
Råvaror och förnödenheter	-2 273	-4 200	-15 746
Negativ goodwill	0	0	34 261
Personalkostnader	-4 434	-1 629	-8 480
Övriga externa kostnader	-2 225	-1 544	-6 559
Av- och nedskrivningar	-150	-184	-7 557
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-9 082</b>	<b>-7 557</b>	<b>-4 081</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-4 214</b>	<b>-823</b>	<b>26 458</b>
Finansiella intäkter	22	48	229
Finansiella kostnader	-1 593	-14	-74 522
Nettoresultat från andel i intressebolag	6 355	0	-1 620
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>4 784</b>	<b>34</b>	<b>-75 913</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>570</b>	<b>-789</b>	<b>-49 455</b>
Skatt	6	6	23
<b>Periodens resultat</b>	<b>576</b>	<b>-783</b>	<b>-49 432</b>
<b>Resultat avvecklade verksamhet</b>	<b>0</b>	<b>1 510</b>	<b>-110 193</b>
<b>Periodens resultat, koncernen totalt</b>	<b>576</b>	<b>727</b>	<b>-159 625</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>			
Finansiella tillgångar som kan säljas	0	5 097	36 102
Valutaomräkningsdifferenser	1 547	-13 332	42 818
<b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b>	<b>1 547</b>	<b>-8 235</b>	<b>78 920</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>2 123</b>	<b>-7 508</b>	<b>-80 705</b>
<b>Resultat per aktie</b>			
Kvarvarande verksamhet	0,02	-0,04	-2,57
Avecklade verksamhet	0,00	0,08	-5,73
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	18 661 247	19 222 928

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG**

tkr	31-mar 2016	31-mar 2015	31-dec 2015
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Goodwill	0	6 807	0
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	47 963	59 749	45 429
Olje- och gas tillgångar	87 898	145 218	83 660
Övriga anläggningstillgångar	728	1 053	711
Finansiellatillgångar som kan säljas	0	53 061	0
Andel i intressebolag	96 952	0	95 009
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>233 541</b>	<b>265 888</b>	<b>224 809</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	24	55	132
Kortfristiga fordringar	680	49 476	1 245
Likvida medel	24 752	12 553	36 134
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>25 456</b>	<b>62 084</b>	<b>37 511</b>
<b>Tillgångar till försäljning</b>	<b>8 029</b>	<b>0</b>	<b>9 616</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>267 026</b>	<b>327 972</b>	<b>271 936</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Summa eget kapital</b>	<b>256 637</b>	<b>278 790</b>	<b>254 530</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Uppskjuten skatteskuld	5 450	14 084	5 341
Övriga avsättningar	240	294	240
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>5 690</b>	<b>14 378</b>	<b>5 581</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Kortfristiga lån	0	0	4 000
Leverantörsskulder	667	16 497	4 050
Övriga skulder	4 032	18 307	3 775
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>4 699</b>	<b>34 804</b>	<b>11 825</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>267 026</b>	<b>327 972</b>	<b>271 936</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

	<b>jan-mar 2016</b>	<b>jan-mar 2015</b>	<b>jan-dec 2015</b>
<i>Kvarvarande verksamhet</i>			
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
Före förändring av rörelsekapitalet	-3 501	-949	-2 054
Förändring av rörelsekapitalet	-2 809	814	4 331
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>-6 310</b>	<b>-135</b>	<b>2 277</b>
Investeringar i olje- och gästingångar	-755	-1 750	-6 646
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	-125	-1 776	-4 539
Investeringar i intresseföretag	0	0	29 977
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-880</b>	<b>-3 526</b>	<b>18 792</b>
<b>Kassaflöde från den finansieringsverksamheten</b>	<b>-4 016</b>	<b>0</b>	<b>3 750</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-11 206</b>	<b>-3 661</b>	<b>24 819</b>
<i>Kassaflöde avvecklad verksamhet</i>			
	<b>0</b>	<b>2 802</b>	<b>-2 134</b>
<b>Likvida medel vid periodens ingång</b>	<b>36 134</b>	<b>13 674</b>	<b>13 674</b>
Periodens kassaflöde	-11 206	-859	22 685
Kursdifferens i likvida medel	-176	-262	-225
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>24 752</b>	<b>12 553</b>	<b>36 134</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG**

<b>tkr</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>254 530</b>	<b>286 298</b>
Summa totalresultat för perioden	2 123	-7 508
Emissionskostnader	-16	0
<b>Utgående balans 31 mars</b>	<b>256 637</b>	<b>278 790</b>



## Fakta om Petrosibir

Petrosibir är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Ryssland. Bolagets verksamhet i Ukraina har delats ut till aktieägarna. Bolaget äger licenser i de ryska delrepublikerna Basjkirien och Komi. Petrosibirs olje- och gasreserver av kategorin 2P uppgår till 35 miljoner fat oljeekvivalenter. Petrosibirs B-aktie handlas från och med den 17 februari 2016 på OTC-listan hos beQuoted med kortnamnet PSIB-B.

## Petrosibirs prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore					
	Produkt	Reserver			Intresseandel
		1P	2P	3P	
<b>Licens</b>					
Rustamovskoye / Ayazovskoye	Olja	7	23	41	100%
Rustamovskoye / Ayazovskoye	Gas	1	4	7	100%
Dinyu-Savinoborskoye	Olja	1	3	3	49%
Sosnovskoye	Olja	1	6	6	49%
Yuzhno-Tebukskoye	Olja	0	0	0	49%
<b>Summa</b>		<b>10</b>	<b>35</b>	<b>57</b>	

Prospektering onshore					
	Produkt	Betingade och riskade prospektiva resurser			Intresseandel
		L	M	H	
<b>Licens</b>					
Rustamovskoye	Olja	1	4	6	100%
Aysky	Olja	4	13	20	100%
Suyanovskoye	Olja	47	47	47	100%
<b>Summa</b>		<b>52</b>	<b>64</b>	<b>73</b>	

## Not till reserv- och resursbedömningen

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 reserverna för Suyanovskoye (2014). Beräkningar Dinyu-Savinoborskoye, Sosnovskoye, Yuzhno-Tebukskoye har genomförts under 2014 av Enkonko GeoStream Service Group, som ingår Key Energy Services.

Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver.