

## Delårsrapport januari – juni 2021

Januari-juni 2021

- Totala intäkter: 30 (20) mkr
- Rörelseresultat: -6 (0) mkr
- Rörelseresultat exkl nedskrivning: 3 (0) mkr \*
- Periodens resultat: -8 (1) mkr
- Periodens resultat exkl nedskrivning: 1 (1) mkr\*
- Resultat per aktie: -0,26 (0,03)

*\*Bolaget har kostnadsfört samtliga kostnader relaterade till borrhningen av brunnen Orlinskaya-1 på Suyanovskoye, 8,6 mkr*

	2021						Jan-Jun	2020
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	TOTAL	TOTAL
<b>Total produktion, fat</b>								
Basjkirien	9 446	7 964	8 738	8 366	7 877	9 190	51 581	60 276
Komi	22 929	20 975	21 545	20 271	21 719	22 121	129 560	187 734
<b>Summa fat</b>	<b>32 375</b>	<b>28 939</b>	<b>30 283</b>	<b>28 637</b>	<b>29 595</b>	<b>31 311</b>	<b>181 141</b>	<b>248 010</b>
<b>Genomsnitt per dag, fat</b>								
Basjkirien	305	284	282	279	254	306	285	331
Komi	740	749	695	676	701	737	716	1 032
<b>Summa fat per dag</b>	<b>1 044</b>	<b>1 034</b>	<b>977</b>	<b>955</b>	<b>955</b>	<b>1 044</b>	<b>1 001</b>	<b>1 363</b>

### VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

Bifogat finner ni resultatet för första halvåret 2021 som innehöll en hel del händelser.

Trots den fortsatta globala COVID-19 pandemin återhämtar sig oljemarknaden med stigande oljepriser som nått nivåer vi såg innan krisen. Den tillkommande produktionen från Yanbayskaya-fältet har tillsammans med stigande oljepriser hjälpt oss att uppnå lönsamhet i verksamheten trots väsentliga investeringar och trots en naturlig produktionsminskning på vårt huvudsakliga fält, Ayazovskoye.

En av två prospekteringsbrunnar på Suyanovskoye-licensen innebar ett nytt oljefält inom licensområdet, Yanbayskaya. Fältet togs i produktion före planerad starttidpunkt. Den andra brunnen visade inte på några kommersiella oljenivåer men gav ändå viktig information om geologin i området. Vi planerar återkomma till och utvärdera potentialen i Orlinskaya när vi har den ny data från seismiken. Framgången med Yanbayskaya leder vägen till en större prospekteringspotential på Suyanovskoye-licensen och vi planerar borra både nya produktions- som prospekteringsbrunnar baserat på den pågående 2D och 3D seismiken som förväntas avslutas mot slutet av året.

Pavel Tetyakov, VD

## Finansiell information januari - juni 2021

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2020 och såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2020. Vissa omklassificeringar har gjorts i de jämförande resultat- och balansräkningarna för att överensstämma med klassificeringarna i årsredovisningen för 2020.

### Finansiell utveckling, koncernen

Petrosibir har upprätthållit sina restriktioner och säkerhetsåtgärder avseende COVID-19 för att säkerställa de anställdas hälsa samt för att undvika störningar i verksamheten.

Intäkter under januari – juni 2021 uppgick till 30 356 (19 798) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -35 893 (-19 649) tkr. Exklusive borkkostnaderna för Orlinskaya-1 som uppgick till -8 620 tkr uppgick rörelseresultatet till 3 083 (0,149) tkr. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick under perioden till 65 USD per fat jämfört med 43 USD per fat samma period 2020. Högre oljepriser innebar både högre intäkter och produktionskatter, vilka ingår i rörelsekostnaderna. Exklusive produktionskostnaderna är rörelsekostnaderna stabila i både Ryssland och Sverige med en viss ökning upp till -12 967 tkr jämfört med -12 156 tkr samma period 2020.

Under perioden färdigställde bolaget tillsammans med samarbetspartnern borringen av den andra brunnen på Suyanovskoye-licensen, Orlinskaya-1. Som tidigare meddelats visade kärnproverna från två av fyra horisonter endast spår av olja. Testerna från det öppna borrhålet visade enbart tunna skikt av olja varför beslut fattades att stänga och överge brunnen, åtminstone tills resultaten från den nya 3D-seismiken har erhållits. Borkkostnaderna som uppgick till -8 620 tkr har därför belastat resultatet i perioden.

Under perioden har Petrosibir, fortsatt köpa olja för återförsäljning, s k trading. Bruttointäkten från oljetrading uppgick till 44 094 (21 885) tkr och nettoresultat till 4 863 (3 940) tkr. Petrosibir köpte och sålde 109 300 (75 200) fat olja. Nettoresultatet redovisas som en del av intäkterna.

Koncernens likvida medel per den 30 juni 2021 uppgick till 32 320 tkr jämfört med 27 721 tkr den 31 december 2020. Under perioden har bolaget investerat cirka 8,6 mkr i borring av en prospekteringsbrunn på Suyanovskoe.

Eget kapital per aktie uppgick per den 30 juni 2021 till 6,91 kronor.

## Basjkirien

### Januari - juni 2021

Intäkterna i perioden uppgick till 30 356 (19 797) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -24 682 (-16 069) tkr och rörelseresultatet till 5 674 (3 728) tkr. Rörelsemarginalen uppgick till 19% (19%). Kostnaderna ovan och tabellen nedan, inkluderar inte kostnaderna för borringen av Orlinskya-1.

Under perioden uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 65 USD per fat jämfört med 43 USD per fat samma period föregående år. Ett högre oljepris men lägre oljevolymer innebar ändå högre intäkter i perioden jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 51 581 (60 276) fat olja under januari – juni 2021 och såldes 51 570 (63 132) fat av egenproducerad olja.

Oljetradingen, för att kunna utnyttja hela den tilldelade volymen i Transnefts pipeline-system, har ökat under perioden. Under det första halvåret 2021 erhöles 44 094 (21 885) tkr i bruttointäkter medan nettointäkten blev 4 863 (3 940) tkr.

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – juni 2021 och 2020. Belopp i tkr.

Basjkirien	Jan - Jun	
	2021	2020
Intäkter egen produktion	25 493	15 857
Intäkter oljetrading, netto	4 863	3 940
Råvaror och förnödenheter	-14 306	-7 493
Övriga rörelsekostnader	-10 376	-8 576
<b>Rörelseresultat</b>	<b>5 674</b>	<b>3 728</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>19%</b>	<b>19%</b>

Under det första halvåret 2021 gynnades bolaget av högre oljepris och ökad omfattning på oljetrading. Detta, tillsammans med strikt kostnads kontroll, uppvägde för effekterna av den sedan maj tilltagande naturliga produktionsnedgången på Ayazovskoye-fältet. Bolaget fortsätter att vidta åtgärder för att optimera produktionen. En plan för att borra ytterligare brunnar på Ayazovskoye håller också på att tas fram. Denna är beroende av det pågående 3D seismik-programmet.

Efter den framgångsrika testproduktionen togs det nya Yanbayskaya-fältet i kommersiell produktion i juni 2021, flera veckor tidigare än planerat tack vare den lokala ledningens snabba handläggning. Initialt inleddes produktionen från horisonten Kyn-Pashyisky och sedermera även från Bobrikovsky. Bolaget använder ett system med både en nedsänkbar pump (ESP) och en pump ovan jordytan för att för första gången i bolagets historia kunna producera från två horisonter samtidigt. För närvarande ligger produktionen på cirka 160 fat om dagen. Bolaget undersöker produktionsökande åtgärder mot slutet av året.

## ***Komi***

Petrosibir äger 49% av verksamheten i Komi, en republik i Ryssland. Petrosibirs helägda dotterbolag Sonoyta Ltd äger 49% av Ripiano Holdings Ltd som i sin tur äger 100% av de ryska bolagen Dinyu LLC och CNPSEI LLC.

Informationen som erhålls från Ripiano fortsätter att vara begränsad, detta gäller både operationell och finansiell information.

## **Januari - juni 2021**

Under det första halvåret 2021 har verksamheten i Komi koncentrerats till att stabilisera produktionen på de under 2020 borrade och frackade brunnarna på Sosnovskoye. En kombination av produktionsoptimering och vatteninjektion bidrog till en långsammare produktionsminskning på Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye. Åtgärderna kommer fortsätta under andra halvan av 2021. Nästa mer omfattande borrprogram är planerat till 2024.

Efter det kraftiga priset på olja våren 2020 stängdes fältet Dinyu-Savinborskoye i april 2020. Efter stigande oljepriser under 2021 utvärderades en återöppning av fältet. Dock beslöts att fortsätta hålla fältet stängt då det ekonomiska utfallet bedömdes vara för dåligt på grund av för låga förväntade produktionsnivåer som de högre oljepriserna inte förmår kompensera för. Bolaget utvärderar prospekteringsmöjligheter på licensen Ivanshorskoye som omgärdar Dinyu-Savinborskoye och två potentiella borrhålplatser har identifierats.

## **Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång**

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagen.

## **Risker och osäkerhetsfaktorer**

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2020. Inga avgörande förändringar av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

Informationen lämnades för offentliggörande den 31 augusti 2021 kl. 12.00.

Denna delårsrapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

*För mer information, vänligen kontakta:*

Pavel Tetyakov, VD, +46 8 407 1850

Gunnar Danielsson, vice VD och CFO, +46 70 738 0585

## **Petrosibir AB**

Organisationsnummer: 556468-1491

Box 5216

102 45 Stockholm

Nybrogatan Business Center

Nybrogatan 34, 1tr

Stockholm

Tel: +46 8 407 18 50

[www.petrosibir.com](http://www.petrosibir.com)

## 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
Licens		1P	2P	3P	
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
Licens		L	M	H	
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>	

\*- Petrosibirs andel av oljereserverna 2P och 3P på Yuzhno-Tebukskoye oljefält är 0,4 miljoner fat olja. På grund av avrundningar står det "0" i raden för Yuzhno-Tebukskoye.

\*\* - De internationella reservuppskattningarna för Aysky och Yanbayskaya (within Suyanovskoye) har ännu inte gjorts. På grund av avrundningar summerar inte alltid kolumnerna i tabellerna

## 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.

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG**

tkr	jan-jun 2021	jan-jun 2020	jan-dec 2020
<b>Intäkter</b>	<b>30 356</b>	<b>19 798</b>	<b>39 284</b>
Råvaror och förnödenheter	-14 306	-7 493	-14 833
Personalkostnader	-3 860	-3 923	-8 653
Övriga externa kostnader	-8 072	-6 421	-13 918
Avskrivningar	-1 035	-1 812	-2 523
Nedskrivningar och utrangeringar	-8 620	0	0
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-35 893</b>	<b>-19 649</b>	<b>-39 927</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-5 537</b>	<b>149</b>	<b>-642</b>
Finansiella intäkter	294	740	1 113
Finansiella kostnader	-673	-307	-245
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>-379</b>	<b>433</b>	<b>868</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-5 916</b>	<b>582</b>	<b>225</b>
Skatt	-1 906	355	-167
<b>Periodens resultat</b>	<b>-7 822</b>	<b>937</b>	<b>58</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>			
Omvärdering av investering i eget kapital instrument	0	-31 017	-55 485
Valutakursdifferenser	6 647	-19 748	-43 756
<b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b>	<b>6 647</b>	<b>-50 765</b>	<b>-99 241</b>
<b>Övrigt totalresultat för perioden</b>	<b>-1 175</b>	<b>-49 828</b>	<b>-99 183</b>
Resultat per aktie	-0,26	0,03	0,00
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862
<b>Periodens resultat hänförligt till</b>			
moderbolagets aktieägare	-2 608	937	99
minoritetens aktieägare	-5 214	0	-41
	-7 822	937	58
<b>Totalresultat hänförligt till</b>			
moderbolagets aktieägare	4 039	-49 828	-99 142
minoritetens aktieägare	-5 214	0	-41
	-1 175	-49 828	-99 183

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG**

tkr	30-jun 2021	30-jun 2020	31-dec 2020
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	31 399	44 859	47 342
Olje- och gastillgångar	110 916	105 203	88 532
Övriga anläggningstillgångar	1 471	2 287	1 697
Investeringar i eget kapitalinstrument	73 698	98 165	73 698
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>217 484</b>	<b>250 514</b>	<b>211 269</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	817	408	373
Kortfristiga fordringar	2 700	916	2 586
Likvida medel	32 320	28 217	27 721
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>35 837</b>	<b>29 541</b>	<b>30 680</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>253 321</b>	<b>280 055</b>	<b>241 949</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Summa eget kapital</b>	<b>205 848</b>	<b>256 378</b>	<b>207 023</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Uppskjuten skatteskuld	14 794	14 155	12 632
Övriga avsättningar	1 605	2 169	1 464
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>16 399</b>	<b>16 324</b>	<b>14 096</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Kortfristiga lån	22 295	2 028	12 669
Leverantörsskulder	694	725	1 198
Övriga skulder	8 085	4 600	6 963
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>31 074</b>	<b>7 353</b>	<b>20 830</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>253 321</b>	<b>280 055</b>	<b>241 949</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

	jan-jun 2021	jan-jun 2020	jan-dec 2020
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
Före förändring av rörelsekapitalet	-4 735	2 104	2 444
Förändring av rörelsekapitalet	857	-1 163	-697
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>-3 878</b>	<b>941</b>	<b>1 747</b>
Investeringar i olje- och gastillgångar	0	-857	-12 492
Avyttring av anläggningstillgångar	394	0	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>394</b>	<b>-857</b>	<b>-12 492</b>
<b>Kassaflöde från den finansieringsverksamheten</b>	<b>6 330</b>	<b>0</b>	<b>14 605</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>2 846</b>	<b>84</b>	<b>3 860</b>
<b>Likvida medel vid periodens ingång</b>	<b>27 721</b>	<b>31 317</b>	<b>31 317</b>
Periodens kassaflöde	2 846	84	3 860
Kursdifferens i likvida medel	1 753	-3 184	-7 456
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>32 320</b>	<b>28 217</b>	<b>27 721</b>

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

tkr	2021	2020
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>207 023</b>	<b>306 206</b>
Summa totalresultat för perioden	-1 175	-49 828
<b>Utgående balans 30 juni</b>	<b>205 848</b>	<b>256 378</b>



## Noter till de finansiella rapporterna

### Not 1. Företagsinformation

Petrosibir AB (publ), organisationsnummer 556468-1491, har sitt säte i Stockholm. Petrosibir-aktien handlas under symbolen PSIB-B på OTC-listan som arrangeras av beQuoted. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Petrosibir.

### Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2020, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de antagits av EU och den svenska Årsredovisningslagen. Moderbolagets redovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering, RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2020 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2020. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft någon effekt på koncernen.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2020.

### Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	<b>30 jun 2021</b>	<b>31 dec 2020</b>
Låne- och kundfordringar	32 544	27 744
Finansiella anläggningstillgångar	73 698	73 698
<b>Summa tillgångar</b>	<b>106 242</b>	<b>101 442</b>
Andra finansiella skulder	21 088	13 867
<b>Summa skulder</b>	<b>21 088</b>	<b>13 867</b>

Redovisade värden överensstämmer i allt väsentligt med verkligt värde. Petrosibir har inte nettoredovisat några finansiella tillgångar och skulder och har inte några avtal som tillåter kvittning.

### Not 4. Transaktioner med närstående

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.