

## Bokslutskommuniké 2022

Januari-december 2022

- Totala intäkter: 65 (64) mkr
- Rörelseresultat: -217 (-1) mkr
- Rörelseresultat exkl nedskrivning: -2 (8) mkr \*
- Periodens resultat: -200 (-3) mkr
- Periodens resultat exkl nedskrivning: -1 (6) mkr\*
- Resultat per aktie: -6,71 (-0,09)

\*Under 2021 har bolaget kostnadsfört utgifterna hänförliga till borrningen av brunnen Orlinskaya-1. Under första halvan av 2022 har bolaget skrivit ned större delen av tillgångarna inom olja & gas inklusive prospekterings och utvecklingstillgångar i Basjkirien, detta till följd av den höga risken med fortsatt operationell verksamhet i det nuvarande politiska klimatet och inom den ryska oljemarknaden, utan tillgång till finansiering inom både EU och Ryssland för utveckling av verksamheten. I slutet av 2022 ökade riskprofilen till följd av lägre lokala oljepriser hänförliga till EUs embargo och pristak avseende ryskproducerad olja och värdet av tillgångarna i Basjkirien skrevs ned till noll. Nedskrivna värden uppgår till 215 mkr.

TOTAL PRODUKTION, FAT	2022						2022	2021
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	6 879	6 409	6 328	6 433	6 087	8 344		
Komi	21 444	18 818	19 701	19 165	19 956	19 085		
<b>Summa fat</b>	<b>28 323</b>	<b>25 227</b>	<b>26 029</b>	<b>25 598</b>	<b>26 043</b>	<b>27 429</b>		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Total	Total
Basjkirien	7 427	7 082	6 639	6 725	5 906	5 940	80 199	97 888
Komi	20 126	17 726	16 596	18 028	17 023	17 025	224 693	265 544
<b>Summa fat</b>	<b>27 553</b>	<b>24 808</b>	<b>23 235</b>	<b>24 753</b>	<b>22 929</b>	<b>22 965</b>	<b>304 892</b>	<b>363 433</b>
PRODUKTION PER DAG, fat	2022						2022	2021
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	222	229	204	214	196	278		
Komi	692	672	636	639	644	636		
<b>Summa fat per dag</b>	<b>914</b>	<b>901</b>	<b>840</b>	<b>853</b>	<b>840</b>	<b>914</b>		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Genomsn	Genomsn
Basjkirien	240	228	221	217	197	192	220	268
Komi	649	571	553	582	567	549	616	728
<b>Summa fat per dag</b>	<b>889</b>	<b>799</b>	<b>774</b>	<b>799</b>	<b>764</b>	<b>741</b>	<b>836</b>	<b>996</b>

## VD' s kommentar

Bästa aktieägare,

Går vi tillbaka till 2020 trodde många av oss att situationen inte kunde bli värre. Tyvärr hade vi fel. Efter ett års utveckling av tillgångarna och återhämtning under 2021 såg framtiden någorlunda positiv ut, men under 2022 har vi stött på utmaningar som saknar motstycke och som tenderar att bli värre med tiden.

Tack vare hårt arbete av samtliga anställda har bolaget lyckats minimera effekterna av de negativa makroekonomiska faktorerna och det ansträngda geopolitiska läget på bolagets rörelseverksamhet och bolaget är fortfarande vid liv. På grund av ökad eskalering av sanktionskriget är dock framtiden för Petrosibir, ett EU-baserat företag med ryska tillgångar, tveksam.

Jag uppskattar tålmodet och stödet från alla aktieägare och önskar oss lycka till och en ljusare framtid.

Pavel Tetyakov, VD

## Finansiell information januari – december 2022

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet med IAS 34 och med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2021 och såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2021.

### Ekonomiska marknadsläget och framtidsutsikter

- Den ryska oljemarknaden är under fortsatt press till följd av minskat antal av traditionella exportmarknader och rabatterade oljepriser. Oljeförsäljningen i både Basjkirien och Komi har påverkats av detta sedan våren 2022. Pressen på marknaden ökade i samband med att EUs oljeembargo avseende slutprodukter för olja och försäljning av olja infördes i slutet av 2022. Rabatten på Urals i jämförelse med Brent har ökat från historiskt 2 USD per fat till 30-35 USD per fat.
- Rörelsekostnaderna påverkas av en hög inflationstakt som uppgick till 12 % på årsbasis under december 2022. Produktionsskatten ökade med 2,9 USD per fat jämfört med samma period förra året. Detta till följd av den pågående skattereformen. En ytterligare ökning av produktionsskatt om 4 USD per fat genomfördes i januari 2023 och ytterligare skattetryck är förväntat från och med april 2023 då en skattereform som syftar till att begränsa rabatten mellan Urals-Brent förväntas få effekt.
- Sedan början av 2022 har RUB ökat i värde med 16 % jämfört med SEK vilket kraftigt påverkat posterna i balansräkningen och återspeglas även i posten valutakursdifferenser.
- Betalvillkoren för olja har förändrats, från att tidigare kunna erhålla full betalning direkt vid leverans till uppskjutna betalningar på mellan 15-30 dagar (60 dagar för export), vilket ytterligare anstränger kassaflödena.
- Det ryska banksystemet påverkades kraftigt av sanktionerna som infördes under våren 2022. De ryska dotterbolagens banker begränsade vissa transaktioner, särskilt de i USD och EUR. Transaktioner inom Ryssland är för närvarande inte påverkade men det är omöjligt att genomföra betalningar till EU i någon annan valuta än RUB samt överstigande 10 miljoner RUB per månad. Vissa typer av betalningar till EU, såsom utdelningar och räntebetalningar, är förbjudna. Gränsöverskridande betalningar är mer tidskrävande och har i övrigt komplicerats. Under andra halvan av 2022 minskade antalet banker med förmåga att genomföra gränsöverskridande betalningar mellan EU och Ryssland vilket tvingande de ryska dotterbolagen att använda andra banker. Ytterligare restriktioner är förväntade och en överhängande risk framgent är att överföringar från de ryska dotterbolagen till moderbolaget omöjliggörs.

- Moderbolagets EU-baserade bank accepterar för närvarande betalningar i RUB från Ryssland men det ökade antalet ryska banker med restriktioner avseende gränsöverskridande betalningar tvingar dotterbolagen att ändra de banker som används. Urvalet av banker blir allt mindre.
- För närvarande är den ryska transaktionsmarknaden (M&A) inaktiv. Flertalet större internationella aktörer har realiserat förluster och lämnat ryska projekt. Aptiten för mindre oljeproducerande tillgångar är till följd av det nuvarande marknadsläget helt frånvarande.
- Ny lagstiftning i Ryssland, utöver en stor mängd restriktioner, förbjuder avyttring av ägarandelar i företag aktiva inom oljebearbetningsindustrin fram till slutet av 2022. Motsvarande restriktioner har införts även för större oljeproducerande företag. En påtaglig risk är eventuell framtvingad statlig förvaltning av tillgångar som innehåses av företag som ej är etablerade i Ryssland, eller fullständig förstatligande av tillgångar, vilket beskrivits i vissa lagförslag.
- EUs sanktioner förbjuder nu samtliga investeringar i den ryska olje och gasindustrin.
- Kapitalanskaffning eller lånefinansiering för EU-baserade företag i Ryssland är inte praktiskt möjligt.
- De ryska dotterbolagen i Komi upplever liknande problem avseende finansiering och är ansträngda av den nuvarande externa skulden. 1Oil Group, 51 % ägare i Ripiano, har gett indikation avseende planer att föra över holdingbolagen (inklusive 1Oil och Ripiano) från Cypern till Ryssland.

### Finansiell utveckling, koncernen

Intäkter under januari – december 2022 uppgick till 65 306 (63 529) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -282 916 (-64 320) tkr. Exklusive nedskrivningen av tillgångar inom olja och gas samt prospekterings och utvecklingstillgångar i Basjkirien, uppgående till – 215 223 tkr och kostnadsföring av kostnaderna hänförliga borrhningen av brunnen Orlinskaya under 2021 om – 8 620 tkr, uppgick rörelseresultatet till -2 388 (7 829) tkr. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick under perioden till 98 USD per fat jämfört med 71 USD per fat samma period 2021. Högre oljepriser innebar både högre intäkter och produktionsskatter, vilka ingår i rörelsekostnaderna. Exklusive produktionskatten uppgick rörelsekostnaderna till -28 941 tkr (-25 523) vilket exklusive valutakursdifferens mellan RUB/SEK innebar en minskning med -14%.

Under perioden har Petrosibir fortsatt köpa olja för återförsäljning, s k trading. Bruttointäkten från oljetrading uppgick till 103 000 (91 426) tkr och nettoresultat till 7 297 (8 639) tkr. Petrosibir köpte och sålde 163 480 (198 250) fat olja.

Under 2022 var oljemarknaden i Ryssland volatil och mycket oförutsägbar under press från finansiella restriktioner och omfattande sanktioner från både EU och Ryssland. På grund av det ansträngda marknadsläget genomfördes under 2022 en översyn av bolagets värderingsmodeller med efterföljande nedskrivningsprövningar omfattande både tillgångarna i Basjkirien och Komi. Utifrån att de nuvarande restriktionerna kan komma vara kvar under obestämd tid i kombination med svag ekonomi avseende oljeverksamheten, med ingen tillgång till det kapital som krävs för att borra nya brunnar och förbättra kassaflödet, beslutade bolaget att helt skriva ned värdet på tillgångarna i Basjkirien, omfattande 215 223 tkr och även att helt skriva ned värdet på ägandet (49%) i Ripiano (holdingbolaget för oljetillgångarna i Komi) omfattande 73 698 tkr.

Nedskrivningarna motiverades ytterligare av den accelererande produktionsnedgången på samtliga fält, minskningen av lokala oljepriser till följd av det av EU införda oljepristaket, avsaknad av tillräcklig finansiering för utvecklingsarbeten och en negativ prognos framöver. Tillgångarna i Komi upplever liknande svårigheter.

I delårsrapporten för januari-juni 2022 kommunicerade bolaget att koncernen riskerade att få slut på likvida medel mellan slutet av 2023 och första halvan av 2024. Nuvarande kassaflödesprognoser bekräftar denna tidsram för dotterbolaget Ingeoholding medan prognosen är förkortad avseende LLC UFA Petroleum, till slutet av 2023. För att minska risken för insolvens genomförde bolaget kostnadsnedskärningar avseende flertalet kostnadsposter, inklusive kostnader för personal.

Som ett resultat av de omfattande nedskrivningarna i mitten av 2022 uppgick bolagets tillgångar till mindre än hälften av det registrerade aktiekapitalet. Denna kapitalbrist innebar att bolaget behövde ta fram en

kontrollbalansräkning vilken publicerades 19 oktober 2022 och lades fram på en bolagsstämma 23 november 2022. Under bolagsstämman hade aktieägarna att besluta om fortsatt drift eller likvidation av verksamheten. Aktieägarna beslutade enhälligt om fortsatt drift och godkände även styrelsens förslag om att sätta ned det registrerade aktiekapitalet till 500 000 SEK vilket gav utrymme för styrelsen och bolagsledningen att utforska alla möjliga alternativ för bolagets framtid, inklusive en kontrollerad avveckling av tillgångarna. Minskningen av det registrerade aktiekapitalet kommer läka kapitalbristen.

Eget kapital vid periodens slut uppgick till 3 509 SEK (215 944) tkr. Det ska noteras att i juli 2022 omvandlades lånen relaterade till de under 2020–21 genomförda borrhningarna av två brunnar på Yanbayskoye fälte till eget kapital i Ufa Petroleum av Petrosibir och Geoservis, JV partner. Totalt omvandlades lån uppgående till 38 msek varav 14 msek är hänförligt Petrosibir.

Koncernens likvida medel per den 31 december 2022 uppgick till 23 437 tkr jämfört med 21 023 tkr den 31 december 2021. Exklusive valutaeffekter minskade likvida medel med -4% under perioden. Inga omfattande investeringar har genomförts under perioden utöver utstående betalningar för arbetet med den seismiska studien och vissa projektrelaterade kostnader. Exklusive valutakurseffekter uppgick kassaflödet till -2 226 (-9 018) tkr. Det negativa kassaflödet är hänförligt rörelseverksamhetens minskade lönsamhet samt de förändrade betalvillkoren för levererad olja, med försenade betalningar.

Eget kapital per aktie uppgick per den 31 december 2022 till 0,12 (7,25) kronor.

## **Basjkirien**

### **Januari - december 2022**

Intäkterna i perioden för producerad olja uppgick till 58 008 (54 890) tkr. Nettoresultatet för oljetradingen under samma period uppgick till 7 297 (8 639) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -62 703 (-48 893) tkr innebärande ett rörelseresultat om 2 603 (14 636) tkr. Rörelsemarginalen uppgick till 4% (23%).

I Basjkirien producerades 80 199 (97 888) fat olja under januari – december 2022 och såldes 80 088 (98 479) fat olja. Oljeproduktionen minskade med 18 % jämfört med samma period förra året. Nedgången i produktion är orsakad av den naturliga produktionsnedgången som partiellt kompenseras något av ökningen i produktion avseende brunn Yanbayskaya-1, som frackades, resultatet från frackingen var dock under förväntan. Det ska noteras att nedgången är av en stegvis karaktär och i november 2022 påbörjades ytterligare en cykel av nedgång uppgående till ca 15% vilket kommer ge utslag på resultatet under 2023. Generellt har sådana produktionsnedgångscyklerna en tydlig trend av att öka i storlek och frekvens.

Under perioden var genomsnittspriset för Brent USD 98 per fat jämfört med USD 71 per fat under samma period 2021. Högre oljepris och starkare rubel kompenserade för lägre produktionsvolymerna vilket innebar ett något högre intäkter under perioden jämfört med samma period förra året.

Oljetradingen minskade något i volym, med ca -17 %, men totala värdet har ökat under perioden. Under 2022 erhöles 103 000 (91 426) tkr i bruttointäkter medan nettointäkten blev 7 297 (8 639) tkr.

### **Juli - december 2022**

Intäkterna för producerad olja uppgick under perioden till 30 953 (29 398) tkr. I Basjkirien såldes 40 173 (47 176) fat olja. Under perioden var genomsnittspriset för Brent USD 93 per fat jämfört med USD 77 per fat under samma period 2021. I Basjkirien producerades 39 719 (46 308) fat olja vilket motsvarar en genomsnittsproduktion om 216 (252) fat per dag. Under perioden gynnades bolaget av högre oljepris och den förstärkta rubeln jämfört med kronan, vilket kompenserade för lägre produktion och säljvolymerna, detta resulterade i större intäkter jämfört med motsvarande period förra året. Samtidigt fortsatte oljetradingen vilket innebar ytterligare nettointäkter om 4 402 (3 776) tkr. Rörelsekostnaderna under perioden uppgick till -33 987

(-24 211) tkr. Rörelsekostnaderna under perioden reflekterar högre produktionsskatt och kostnadsinflation som delvis kompenseras av operationella effektiviseringar. Totalt resulterade detta i en rörelsemarginal om 4% (27%).

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – december 2022 och 2021 och även för perioden juli-december 2022 och 2021. Belopp i tkr.

	jan-dec		jul-dec	
	2022	2021	2022	2021
Intäkter, egen produktion	58 008	54 890	30 953	29 398
Intäkter oljetrading, netto	7 297	8 639	4 402	3 776
Råvaror och förnödenheter	-38 753	-30 177	-20 330	-15 871
Övriga rörelsekostnader	-23 950	-18 716	-13 656	-8 340
<b>Rörelseresultat</b>	<b>2 603</b>	<b>14 636</b>	<b>1 368</b>	<b>8 962</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>4%</b>	<b>23%</b>	<b>4%</b>	<b>27%</b>

Under 2022 gynnades bolaget av det högre oljepriset och en starkare RUB vilket tillsammans kompenserade för lägre produktion och säljvolymerna samt minskad aktivitet inom oljetrading. Trots att inflationen steg till tvåsiffrigt under 2022 kunde en noggrann kontroll av kostnaderna delvis begränsa rörelsekostnaderna. Den resulterande rörelsemarginalen för perioden var 4% (23%). Även fast bolaget fortsätter sin ansträngning att optimera förvaltningen av nuvarande produktionsbrunnar för att minska produktionsnedgången har dessa försök mindre och mindre effekt och det är inte längre möjligt att stabilisera och förbättra produktionen utan borrning av nya produktionsbrunnar. Under andra halvan av 2022 och särskilt under november, har produktionsnedgången accelererat, vilket ytterligare anstränger kassaflödet.

I april 2022, för att öka produktionen på Yanbayskoye-fältet frackades den enda produktionsbrunnen. Även fast resultatet var framgångsrikt med en ökning uppgående till 40%+ var resultatet under förväntningarna. Dålig prestanda efter frackingen sågs framför allt i Kyn-Pashyisky horisonten. Under augusti 2022 färdigställdes bearbetningen och tolkningen av 2D och 3D seismiska data, vilket omfattade samtliga bolagets oljefält.

## **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 - december 2022**

Under 2022 har verksamheten i Komi fortsatt koncentrerats till att stabilisera produktionen genom att konvertera vissa brunnar till vatteninjektions-typ. Trots åtgärderna accelererade produktionsnedgången under andra halvan av 2022 vilket resulterade i en nedgång uppgående till -22% jämfört med samma period förra året och en nedgång om totalt -15% för hela 2022.

Ansträngd ekonomi och lägre produktionsvolymerna ledde till att de tidigare planerade borrhingsplanerna upphävdes. Nästa steg för borrning på Sosnovskoye fältet är fortfarande planerad för 2024-25 men sannolikheten att arbetet kommer genomföras är låg.

Dinyu-Savinborskoye fältet har varit nedstängt sedan april 2020 till följd av bristande lönsamhet vilket även försvårar återupptagning av verksamheten trots höga oljepriser då den förväntade produktionsvolymerna är

mycket liten. Bolaget fortsätter utvärdera prospekteringspotentialen av Ivanshorsky licensen och det kringliggande Dinyu-Savinborskoye fältet med ett antal nya potentiella borrningsplatser identifierade.

Det operativa resultatet för tillgångarna i Komi påverkades även till stor del av ökade kostnader hänförligt fältets operatör, Pechoraneftegaz, ett företag som även kontrolleras av Ripianos majoritetsägare. Under 2022 ökade avgiften för tjänster utförda av Pechoraneftegaz till CNPSEI med 30% per ton jämfört med samma period förra året. Pechoraneftegaz är även en stor extern långivare till dotterbolagen i Komi och den totala skulden överstiger 214 315 tkr vid slutet av 2022 (allt i RUB) innebärande en ökning med 60 % jämfört med slutet av 2021 (inklusive förstärkningen av RUB).

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Som en följd av oljepristaket införd av EU och embargot avseende oljeprodukter ökade skillnaden mellan Urals och Brent till 30-35 USD per fat.

Den ryska regeringen annonserade i februari 2023 ett mål om att minska skillnaden i pris mellan Urals och Brent till 25 USD/fat per juli 2023 avseende beräkningen av den föreslagna produktionskatten. Om den faktiska prisskillnaden kvarstår vid 30 USD/fat kommer lönsamheten per producerat fat försämrats ytterligare.

Till följd av störningar i exportkedjorna, inklusive för betalningar, orsakat av Eus embargo, har många oljeproducenter och raffinaderier i Ryssland minskat produktionsvolymen och bearbetningsvolymen under januari och februari 2023 på grund av lägre efterfrågan och den tid det tar att hitta alternativa köpare och marknader. Medan sanktionerna hade liten effekt på oljeproduktion i östra Ryssland, upplever de regioner som traditionellt exporterade olja och oljeprodukter till EU, inklusive Basjkiria, svårigheter vid marknadsföringen av deras produkter.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2021. Ytterligare risker sedan mars 2022 fram till idag, och som kvarstår under en icke överskådlig framtid, återfinns i ekonomiska marknadsläget och framtidsutsikt på sida 2 av rapporten. Sammanfattningsvis, utgörs de av:

- Hög volatilitet och osäkerhet avseende oljeförsäljning på både den lokala oljemarknaden och exportmarknaden
- Negativ inverkan av hög inflation och uppskjutna betalningar för olja på bolagets kassaflöden och vinstmarginal
- Flertalet restriktioner som påverkar banksektorn i både Ryssland och EU begränsar pengaöverföringar och val av valuta.
- Den nuvarande koncernstrukturen omöjliggör kapitalanskaffningar och lånefinansiering inom både EU och Ryssland för ytterligare utveckling av bolagets tillgångar.
- Hårdare sanktioner och förändringar i rysk lagstiftning begränsar möjligheten att avyttra bolag inom vissa sektorer, vilket även skulle kunna utvecklas till att omfatta extern myndighetsförvaltning av bolagets tillgångar eller till och med full nationalisering av tillgångarna.

Informationen lämnades för offentliggörande den 26 april 2023 kl. 18.00.

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

*För mer information, vänligen kontakta:*

Pavel Tetyakov, VD, +46 8 407 1850  
Jesper Sevelin, vice VD och styrelseledamot, +46 8 407 1850

**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. Bolaget äger licenser i de ryska delrepublikerna Basjkirien och Komi. Petrosibirs olje- och gasreserver av kategorin 2P uppgår till 33,6 miljoner fat oljeekvivalenter. Enligt rysk klassificering uppgår olje- och gasreserverna till 35,4 miljoner ABC1+C2 fat oljeekvivalenter (rysk klassificering liknar 2P reserver enligt SPE PRMS standard). Petrosibirs B-aktie handlas från och med den 17 februari 2016 på OTC-listan hos beQuoted med kortnamnet PSIB-B.

## Petrosibirs reserver

Licens	Produkt	Reserver (justerade)					Intresseandel
		1P	2P	3P	AB1+B2	C1+C2	
Ayazovskoye	Olja	6,0	21,5	39,7	8,1		100%
Ayazovskoye	Gas	1,0	4,0	7,0			100%
Ayskoye	Olja					7,3	100%
Yanbayskoye	Olja					4,9	51%
Dinyu-Savinoborskoye	Olja	1,4	2,7	4,0	8,2		49%
Sosnovskoye	Olja	1,0	4,4	7,5	6,1		49%
Yuzhno-Tebukskoye	Olja	0,6	0,9	1,3	0,8		49%
<b>Total</b>		<b>9,9</b>	<b>33,6</b>	<b>59,4</b>	<b>23,2</b>	<b>12,2</b>	

*På grund av avrundningar summerar inte alltid kolumnerna i tabellen*

## Not till reservbedömningen

Alla reserver i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Petrosibir. Reserver refererar till mängden olja och gas hänförligt till Petrosibirs andel i fälten där bolaget utför gemensam verksamhet via joint ventures. Där det är tillämpligt har beräkningar av i bedömningarna gjorts i enlighet med SPE PRMS standard. AGR TRACS har gjort bedömningarna avseende Ayazovskoye (2014). DeGoyler & MacNaughton har gjort bedömningarna av licenserna Dinyu-Savinoborskoye, Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye.



**KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG**

tkr	jul-dec 2022	jan-dec 2022	jul-dec 2021	jan-dec 2021
<b>Summa intäkter</b>	<b>35 355</b>	<b>65 306</b>	<b>33 173</b>	<b>63 529</b>
Råvaror och förnödenheter	-20 330	-38 753	-15 871	-30 177
Personalkostnader	-6 157	-10 432	-4 008	-7 868
Övriga externa kostnader	-9 010	-16 349	-7 332	-15 404
Avskrivningar	-1 201	-2 159	-1 216	-2 251
Nedskrivningar och utrangeringar	46 199	-215 223	0	-8 620
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>9 500</b>	<b>-282 916</b>	<b>-28 427</b>	<b>-64 320</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>44 855</b>	<b>-217 611</b>	<b>4 746</b>	<b>-791</b>
Finansiella intäkter	1 393	4 125	17	311
Finansiella kostnader	-809	-2 789	-1 089	-1 762
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>584</b>	<b>1 336</b>	<b>-1 072</b>	<b>-1 451</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>45 439</b>	<b>-216 275</b>	<b>3 674</b>	<b>-2 242</b>
Skatt	-4 242	16 393	1 509	-397
<b>Periodens resultat</b>	<b>41 196</b>	<b>-199 882</b>	<b>5 183</b>	<b>-2 639</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
Omvärdering av investeringar i eget kapitalinstrument	0	-73 698	31 017	0
Valutaomräkningsdifferenser	-49 324	32 285	4 913	11 560
<b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b>	<b>-49 324</b>	<b>-41 412</b>	<b>35 930</b>	<b>11 560</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>-8 127</b>	<b>-241 295</b>	<b>41 113</b>	<b>8 921</b>
Resultat per aktie	1,38	-6,71	0,17	-0,09
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862	29 773 862
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare	41 196	-199 882	5 183	-2 639
Årets resultat hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	0	0	0	0
	41 196	-199 882	5 183	-2 639
Totalresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare	-8 127	-241 295	41 113	8 921
Totalresultat hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	0	0	0	0
	-8 127	-241 295	41 113	8 921

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG**

tkr	31-dec 2022	31-dec 2021
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	0	55 297
Olje- och gastillgångar	0	113 994
Övriga anläggningstillgångar	0	1 567
	0	
Investeringar i eget kapitalinstrument	0	73 698
	<b>0</b>	<b>244 556</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	1 136	700
Kortfristiga fordringar	9 056	3 567
Likvida medel	23 437	21 023
	<b>33 630</b>	<b>25 290</b>
	<b>33 630</b>	<b>269 846</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Eget kapital hänförligt till aktieägarna</b>		
Aktiekapital	180 806	180 807
Övrigt tillskjutet eget kapital	303 239	274 379
Reserver	-178 519	-137 107
Balanserat resultat inkl årets resultat	-302 017	-102 135
	<b>3 509</b>	<b>215 944</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Långfristiga lån	11 872	6 825
Uppskjuten skatteskuld	0	13 530
Övriga avsättningar och skulder	886	1 115
	<b>12 758</b>	<b>21 470</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	5 421	3 188
Kortfristiga lån	4 237	22 152
Övriga kortfristiga skulder	7 706	7 092
	<b>17 363</b>	<b>32 432</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>33 629</b>	<b>269 846</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

	jan-dec 2022	jan-dec 2021	jul-dec 2022	jul-dec 2021
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>				
Före förändring av rörelsekapitalet	702	742	781	5 449
Förändring av rörelsekapitalet	-2 076	-559	549	-1 389
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>-1 373</b>	<b>183</b>	<b>1 330</b>	<b>4 060</b>
Investeringar i olje- och gastillgångar	-3 774	-20 383	-728	-20 383
Avyttring av anläggningstillgångar				-394
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-3 774</b>	<b>-20 383</b>	<b>-728</b>	<b>-20 777</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>2 922</b>	<b>11 182</b>	<b>-495</b>	<b>4 852</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-2 226</b>	<b>-9 018</b>	<b>107</b>	<b>-11 865</b>
<b>Likvida medel vid periodens ingång</b>	<b>21 023</b>	<b>27 721</b>	<b>27 509</b>	<b>32 320</b>
Periodens kassaflöde	-2 226	-9 018	107	-11 865
Kursdifferens i likvida medel	4 640	2 320	-4 178	568
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>23 437</b>	<b>21 023</b>	<b>23 437</b>	<b>21 023</b>

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

tkr	2022	2021
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>215 944</b>	<b>207 023</b>
Totalresultat för perioden	-241 295	8 921
Tillskott från Geoservis	28 860	
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>3 509</b>	<b>215 944</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 2021, 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 2021 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2021. IASB har publicerat ändringar av de standarder som gäller från och med 1 januari 2022. Dessa standarder har inte haft någon väsentlig effekt för rapporten. Ett antal nya eller ändrade standarder och tolkningar har publicerats och gäller från och med 2023 eller senare. Inga av dessa anses ha väsentlig påverkan för Petrosibirs redovisning.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2021.

## Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	31-dec	
	2022	2021
Låne- och kundfordringar	31 302	21 025
Finansiella anläggningstillgångar	0	73 698
<b>Summa tillgångar</b>	<b>31 302</b>	<b>94 723</b>
Andra finansiella skulder	-21 529	-30 132
<b>Summa skulder</b>	<b>-21 529</b>	<b>-30 132</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.