

## BOKSLUTSKOMMUNIKÉ JANUARI – DECEMBER 2012

PETROGRAND AB (publ)

2013-02-28

### Fjärde kvartalet 2012

- Under fjärde kvartalet hade bolaget inga rörelseintäkter (-). Rörelseresultatet för det fjärde kvartalet uppgick till TSEK -59 226 (-5 786), varav nedskrivning av Immateriella tillgångar TSEK -49 519.
- Förändringen i verkligt värde på tillgångar under diskretionär förvaltning uppgick under kvartalet till TSEK 3 632 (8 587). Totalt uppgick finansnettot under årets fjärde kvartal till TSEK -8 606 (13 852), vilket inkluderar valutaeffekter om TSEK 4 014 (4 009).
- Resultat efter skatt för kvartalet uppgick till TSEK -51 450 (8 066).
- Resultat per aktie under perioden uppgick till SEK -1,28 (0,20).

### Januari – December 2012

- Under helåret hade bolaget inga rörelseintäkter (-). Rörelseresultatet för perioden uppgick till TSEK -80 547 (-29 820), varav nedskrivning av Immateriella tillgångar TSEK -49 519.
- Förändringen i verkligt värde på tillgångar under diskretionär förvaltning uppgick under perioden till TSEK 14 755 (6 346). Totalt uppgick finansnettot under perioden till TSEK 17 123 (12 140), vilket inkluderar valutaeffekter om TSEK -1 771 (-8 288).
- Resultat efter skatt för perioden uppgick till TSEK -64 254 (-17 680).
- Resultat per aktie under perioden uppgick till SEK -1,60 (-0,44).

*Siffran inom parantes avser motsvarande period 2011*

## VD-kommentar

Bästa aktieägare,

Som vi tidigare meddelade marknaden i december månad är vi nu klara med prospekteringsprogrammet som genomfördes under 2012. Det omfattade två brunnar på Nizhnepaninsky licensområde samt en brunn på Muromsky-2 licensområde. Flera områden med kolväten hittades och mängder av tester och prov gjordes under detta arbete. Totalt 15 meter av reservoar identifierades i 232 Yuzhno-Naginskaya samt totalt 15 meter av reservoar i Zapadno-Ambarskaya brunn 6. Vi har även genomfört kärnprover och analyserat reservoarerna och funnit att de i de flesta fall har mindre gynnsamma egenskaper för oljeproduktion under naturliga förhållanden. Petrogrand utvärderar för närvarande dessa resultat för att bestämma vilka förutsättningar fracing kan ge kommersiell lönsamhet.

På Muromsky-2 licensområde fann vi goda reservoaregenskaper i Jura 1 horisonten dessvärre testade brunnen 3-R enbart vatten utan tecken på kolväten (olja/gas).

Därför togs beslut under slutet av 2012 att demontera och flytta samtliga borrhjor på båda licensområdena som använts för detta arbete.

Ytterligare prospekt har identifierats i båda licensområdena genom den seismik som sköts under året. Ambitionen är att farma ut delar av prospekten för att dela på prospekteringsrisken. Om Petrogrand är framgångsrik i denna utfarmning är målet att påbörja arbetet under vintern 2013-2014.

Eftersom vi flyttat fram borrhjorsaktiviteter har ledningen fattat ett beslut om att dra ner på Tomskkontorets kostnader. Som följd av detta har tolv borrhjorspecialister avslutat sin anställning under slutet av det fjärde kvartalet 2012.

Av den totala investeringen i båda områdena om 201 MSEK har vi beslutat att skriva ner borrhjorskostnaden i Muromsky 2 licensområde med 49,5 MSEK. Prospekteringskostnader för Nizhnepaninsky licensområde är kapitaliserade till fullo. Det har ingen effekt på vår likviditet utan påverkar enbart det egna kapitalet. Bolagets likviditet är fortsatt god med en kassa som uppgår till 385 MSEK. Den övervägande majoriteten (86%) av detta förvaltas i Sverige genom investeringar i räntepapper med kort löptid och låg risk.

Under de tre senaste åren har bolaget följt den affärsplan som godkändes vid bolagsstämman 2010. Under denna tid har vår personal, med stöd från oberoende konsulter, granskat och utvärderat ett flertal prospekteringsstillgångar och bolag. Samtidigt har den ryska marknaden genomgått stora förändringar som en konsekvens av M&A aktiviteter från de stora bolagen samt tillgänglighet av ny teknologi för oljeproduktion. Dock så har antalet prospekteringsstillgångar inte minskat över tid och därför har vårt arbete med de olika prospekten fortsatt.

Mot bakgrund av de förändrade förutsättningarna på den ryska oljemarknaden planerar vi att granska vår existerande affärsplan för att bestämma vilka ytterligare åtgärder den nuvarande situationen på den ryska oljemarknaden kan kräva.

Med vänliga hälsningar

Maks Grinfeld  
Verkställande Direktör, Petrogrand AB

## Kommentarer på koncernens resultat och ställning per 31 december 2012

### Omsättning och resultat

Bolaget hade inga rörelseintäkter under året (-) och inte heller några produktionsrelaterade rörelsekostnader (-).

Under perioden fanns inga försäljnings- och distributionskostnader (-). Administrationskostnaderna uppgick till TSEK -31 028 (-27 890) och bolaget hade inga övriga rörelsekostnaderna TSEK - (-1 930). Under perioden har bolaget gjort en nedskrivning av Immateriella tillgångar med TSEK -49 519.

Rörelseresultatet för året blev därmed TSEK -80 547 (-29 820).

De finansiella intäkterna uppgick till TSEK 4 167 (4 572). Netto finansiella poster uppgick under samma period till TSEK 17 123 (12 140) vilket inkluderar valutaeffekter om TSEK -1 771 (-8 288) vilka främst består av omvärderingseffekter av placeringen i RUB på balansdagen. Finansnettot inkluderar även resultateffekter av förändringen i verkligt värde på placeringen av bolagets överskottslikviditet, se nedan under *Finansiering och likviditet*.

Resultatet före skatt uppgick till TSEK -63 424 (-17 680). För perioden redovisas en skattepost TSEK -830 (-). För helåret redovisar koncernen ett nettoresultat efter skatt om TSEK -64 254 (-17 680). Resultat per aktie för helåret uppgick till SEK -1,60 (-0,44).

### Investeringar

Investeringarna i immateriella anläggningstillgångar för helåret var TSEK 61 691 (48 746), exklusive nedskrivningen av brunn Ragozinskaya 3 i Muromsky 2 licensområde uppgick investeringarna för i år till TSEK 111 210. Investeringarna i immateriella anläggningstillgångar för kvartalet avser i huvudsak utgifter för borring och testning av prospekteringsbrunnarna i licensområdet Nizhnepaninsky samt Muromsky-2.

### Finansiering och likviditet

Under det fjärde kvartalet skedde en omplacering av bolagets likvida medel. Huvuddelen (86%) av bolagets överskottslikviditet är numera placerat i SEK i Sverige genom investeringar i räntepapper med kort löptid och låg risk.

Resultatet från kapitalförvaltningen i Sberbank redovisas i de finansiella rapporterna som en *förändring i verkligt värde av finansiella tillgångar under diskretionär förvaltning* uppgående till TSEK 14 755 (6 346) för helåret.

Likvida medel i SEK i koncernen uppgick till TSEK 332 939 (158 795) per 31 december 2012. Därutöver uppgick medlen placerade i RUB i kapitalförvaltningen till ett värde av TSEK 52 409 (340 347). Totalt tillgängliga medel uppgick därmed till TSEK 385 348 (499 142) per 31 december 2012.

### Anställda

Antalet anställda var per den 31 december 2012 i koncernbolagen 33 (36) personer, varav kvinnor 15 (18) och män 18 (18).

### Kommentarer moderbolaget

I balansräkningen redovisas som *Finansiella anläggningstillgångar*, lån givna till de ryska dotterbolagen för täckande av investeringarna avseende förvärv och utveckling av bolagets oljelicenser. Moderbolaget har gjort en nedskrivning av lån till dotterbolag med TSEK 39 102.

### Närståendetransaktioner

Inga närståendetransaktioner finns att redovisa för helåret 2012.

## Viktiga händelser under rapportperioden

### Uppdatering av borrprogrammet

#### Nizhnepaninsky licensområde

Brunn Yuzhno-Nazinskaya 232

Brunnen borrades till det planerade målet Paleozoikum på 2 800 meters djup.

Omfattande studier har gjorts av brunnens olika egenskaper såsom litografiska samt petrofysiska egenskaper. Porositet och permabilitet har mätts och många kärnprover har tagits och analyserats. Reservoiren har ogynnsamma egenskaper (tät). Flera lager av reservoiren har testats för olja och gas (kolväten) och indikationer på kolväten (oljefilm) har påträffats inom flera av reservoarlagren. Mängderna har varit små och är inte kommersiella. Borrigen är demonterad.

Brunn Zapadno-Ambarskaya 6

Brunnen borrades till det planerade målet och penetrerade Jura 14-15 på drygt 2 800 meters djup. Även i denna brunn har omfattande studier gjorts och kärnprover tagits, se brunn 232.

Flera lager av reservoiren har testats för kolväten. Den mest lyckade testen gjordes i lager Jura 14-15 som producerade ca; 0,9 m<sup>3</sup>/dag av en emulsion 50% olja / 50% vatten. Dock visade sig den produktiva delen av lagret vara mindre än vi trodde baserat på borrlaggarna. Jura 7 på 2 687-2 691 meters djup testade icke kommersiella mängder av gas och kondensat, Jura 1 och 3-4 på 2 554-2 563 meters djup producerade formationsvatten 0,65 m<sup>3</sup>/dag på grund av att formationerna har låg permabilitet och porositet. Mängderna kolväten är inte kommersiella.

Borrigen är demonterad och beslut är fattat att inte genomföra "fracking" i Jura 14-15 då lagret inte är tillräckligt intressant. En ny potentiellt bättre borrhållplats är identifierad nordost om befintlig brunn och för att borra detta prospekt kommer bolaget att söka lämplig partner att farma ut till, för att dela risk. Denna process är igångsatt.

#### Muromsky-2 licensområde

Brunn Ragozinskaya 3

Brunnen borrades till planerat djup i Paleozoikum. Omfattande studier har genomförts se brunn 232 och kärnprover har tagits och analyserats. Tre lager testades på kolväten och samtliga producerade vatten men inte kolväten. Det djupaste liggande lagret har goda reservoar egenskaper men producerar inte olja och gas. Borrigen är demonterad.

Nedskrivning har skett för Brunn Ragozinskaya 3 i Muromsky 2 licensområde med TSEK 39 102.

Den 2D seismik som anskaffades under vintern 2012 har tolkats och gammal seismik har omtolkats. Resultatet visar på ett intressant område där åtminstone ett borrhållt prospekt identifierats. För att borra detta prospekt söker bolaget lämplig partner att farma ut till för att dela risk. Denna process är igångsatt.

#### Bolaget söker samarbetspartners

Seismiska och andra data har sammanställts och analyserats och resultaten bedöms som gynnsamma för ytterligare utvärderingsborrningar, trots att testerna inte fann kommersiella oljemängder. Målet är att fortsätta borra i samarbete med ryska partners för att minska bolagets egna investeringar och samtidigt maximera möjligheterna. Denna process är igångsatt.

Utöver processen med att farma ut licenserna pågår arbete med att uppdatera affärsplanen för bolaget. Mer information om detta kommer att meddelas under våren.

Arne Helland har under perioden meddelat att han avgår ur Petrogrand AB styrelse.

## Verksamheten

Petrogrand AB är ett oberoende svenskt oljebolag inom oljeprospektering och oljeproduktion som tidigare varit verksamt uteslutande i Tomsk-regionen i västra Sibirien i Ryssland. Efter överlåtelsen av produktionsdotterbolaget STS-Service i början av 2010 har en ny affärsplan för den framtida verksamheten tagits fram. Enligt den nya affärsplanen är Petrogrands övergripande affärsidé att bedriva oljeproduktion genom förvärvade ryska oljebolag och oljelicenser. Petrogrand skall även förvalta och förädla samt avyttra ryska oljetillgångar.

Den första investeringen i linje med den nya affärsplanen var licensområdet Nizhnepaninsky i Tomsk-regionen. Licensområdet upptäcktes under 60-talet och den senaste (2012) resursuppskattningen från den statliga kommittén för naturresurser har uppskattat att C3-resurserna uppgår till 54,8 miljoner ton, enligt den ryska klassificeringen C3 (ca 411 mmbbl). Under vintern och våren 2011 genomfördes seismiska arbeten på licensområdet och resultaten låg till grund för prospekteringsborrningarna under 2012.

Den andra investeringen var licensområdet Muromsky-2, också detta i Tomsk-regionen. Licensområdet har resurser som antas uppgå till 20,5 miljoner ton enligt den ryska klassificeringen C3 (cirka 154 mmbbl). Prospekteringsborrning genomfördes under 2012.

## Produktionsstatus per den 31 december 2012

Petrogrand hade ingen oljeproduktion under fjärde kvartalet 2012.

## Viktiga händelser efter rapportperiodens utgång

Efter rapportperiodens utgång har inga viktiga händelser inträffat.

## Aktiedata

Petrogrand AB's aktiekapital uppgår till SEK 268 410 272 fördelat på 40 265 898 utestående aktier, var och en med ett kvotvärde om SEK 6,67. Antalet aktier blev resultatet av en sammanläggning av aktier 1:100 som genomfördes med avstämningsdag den 20 augusti 2010.

Utöver detta finns en latent utspädning till följd av ett Incitamentsprogram 2010/2013 vilket årsstämman den 21 juni 2010 fattade beslut om. Incitamentsprogrammet gäller för bolagets anställda och styrelseledamöter. Inom ramen för programmet har totalt 1 080 000 optioner tecknats och förvärvats. 1 option ger rätt att teckna 1 aktie.

Årsstämman den 15 juni 2011 fattade beslut om ett nytt Incitamentsprogram 2011/2014 vilket ska gälla för bolagets anställda. Inom ramen för programmet har totalt 1 030 000 optioner emitterats. 1 option ger rätt att teckna 1 aktie. Optionerna kan fram till och med årsstämman 2012 erbjudas befintliga och framtida anställda. Hittills har bolagets anställda tecknat och förvärvat 473 000 optioner inom ramen för incitamentsprogram 2011/2014.

Vid fullt utnyttjande av samtliga teckningsoptioner kommer aktiekapitalet att öka med högst SEK 14 065 144,22, motsvarande en utspädningseffekt av cirka 4,98 procent av aktiekapitalet och rösterna i bolaget.

# KONCERNENS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

## KVARTAL 4

(Alla belopp i TSEK)	Okt-Dec 2012	Okt-Dec 2011	Helår 2011
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Försäljning av olja	-	-	-
Övriga rörelseintäkter	-	-	-
<b>Summa rörelseintäkter</b>	-	-	-
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Produktionskostnader	-	-	-
Avskrivningar	-	-	-
<b>Bruttoresultat</b>	-	-	-
Försäljnings- och distributionskostnader	-	-	-
Administrationskostnader	-9 707	-5 103	-27 890
Övriga rörelsekostnader	-	-683	-1 930
Nedskrivning av Immateriella tillgångar	-49 519	-	-
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-59 226</b>	<b>-5 786</b>	<b>-29 820</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>			
Finansiella intäkter	982	1 256	4 572
Förändring i verkligt värde av finansiella tillgångar under diskretionär förvaltning	3 632	8 587	6 346
Ränteeffekt på kort finansiell placering	-	-	9 514
Valutakursdifferenser	4 014	4 009	-8 288
Övriga finansiella kostnader	-22	-	-4
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-50 620</b>	<b>8 066</b>	<b>-17 680</b>
Skatt på periodens resultat	-830	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>-51 450</b>	<b>8 066</b>	<b>-17 680</b>
Varav hänförligt till moderbolagets aktieägare	-51 450	8 066	-17 680
Resultat per aktie före utspädning, SEK	-1,28	0,20	-0,44
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-1,28	0,20	-0,44
Antal utgivna aktier vid periodens utgång*)	40 265 898	40 265 898	40 265 898
Medelantal utgivna aktier under perioden*)	40 265 898	40 265 898	40 265 898
Medelantal utgivna aktier under perioden efter hänsyn till utspädningseffekt*)	40 265 898	40 265 898	40 265 898
Antal utstående optioner vid periodens utgång, 1 option motsvarande 1 aktie**)*****)	2 110 000	2 110 000	2 110 000

\*) Samtliga antal aktier och optioner är justerade för omvänd split 1:100 med avstämningsdatum 2010-08-20

\*\*) Av optionsprogrammet som antogs vid årsstämman 2010-06-21 har 1 080 000 optioner tecknats.

\*\*\*) Av optionsprogrammet om 1 030 000 optioner som antogs vid årsstämman 2011-06-15 har 473 000 optioner tecknats

## KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTAL RESULTATET I SAMMANDRAG KVARTAL 4

<b>(Alla belopp i TSEK)</b>	<b>Okt-Dec 2012</b>	<b>Okt-Dec 2011</b>	<b>Helår 2011</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>-51 450</b>	<b>8 066</b>	<b>-17 680</b>
Omräkningsdifferenser	2 987	-84	-4 041
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>-48 463</b>	<b>7 983</b>	<b>-21 721</b>
<b>Totalresultat hänförligt till:</b>			
Moderbolagets aktieägare	-48 463	7 983	-21 721

# KONCERNENS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG HELÅR

(Alla belopp i TSEK)	Helår 2012	Helår 2011
<b>Rörelsens intäkter</b>		
Försäljning av olja	-	-
Övriga rörelseintäkter	-	-
<b>Summa rörelseintäkter</b>	-	-
<b>Rörelsens kostnader</b>		
Produktionskostnader	-	-
Avskrivningar	-	-
<b>Bruttoresultat</b>	-	-
Försäljnings- och distributionskostnader	-	-
Administrationskostnader	-31 028	-27 890
Övriga rörelsekostnader	-	-1 930
Nedskrivning av Immateriella tillgångar	-49 519	-
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-80 547</b>	<b>-29 820</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>		
Finansiella intäkter	4 167	4 572
Förändring i verkligt värde av finansiella tillgångar under diskretionär förvaltning	14 755	6 346
Ränteeffekt på kort finansiell placering	-	9 514
Valutakursdifferenser	-1 771	-8 288
Övriga finansiella kostnader	-28	-4
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-63 424</b>	<b>-17 680</b>
Skatt på periodens resultat	-830	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>-64 254</b>	<b>-17 680</b>
Varav hänförligt till moderbolagets aktieägare	<b>-64 254</b>	<b>-17 680</b>
Resultat per aktie före utspädning, SEK	-1,60	-0,44
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-1,60	-0,44
Antal utgivna aktier vid periodens utgång*)	40 265 898	40 265 898
Medelantal utgivna aktier under perioden*)	40 265 898	40 265 898
Medelantal utgivna aktier under perioden efter hänsyn till utspädningseffekt*)	40 265 898	40 265 898
Antal utstående optioner vid periodens utgång, 1 option motsvarande 1 aktie**)*****)	2 110 000	2 110 000

\*) Samtliga antal aktier och optioner är justerade för omvänd split 1:100 med avstämningsdatum 2010-08-20

\*\*) Av optionsprogrammet som antogs vid årsstämman 2010-06-21 har 1 080 000 optioner tecknats.

\*\*\*) Av optionsprogrammet om 1 030 000 optioner som antogs vid årsstämman 2011-06-15 har 473 000 optioner tecknats



# KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTAL RESULTATET I SAMMANDRAG HELÅR

<b>(Alla belopp i TSEK)</b>	<b>Helår 2012</b>	<b>Helår 2011</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>-64 254</b>	<b>-17 680</b>
Omräkningsdifferenser	-102	-4 041
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>-64 356</b>	<b>-21 721</b>
<b>Totalresultat hänförligt till:</b>		
Moderbolagets aktieägare	-64 356	-21 721

## KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

(Alla belopp i TSEK)	2012-12-31	2011-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR</b>		
Immateriella anläggningstillgångar	152 132	90 441
Materiella anläggningstillgångar	1 134	1 470
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>153 266</b>	<b>91 912</b>
<b>OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR</b>		
Varulager	2 940	6 301
Kort finansiell placering	-	-
Övriga kortfristiga fordringar	7 042	10 799
Finansiella tillgångar under diskretionär förvaltning	52 409	340 347
Likvida medel	332 939	158 795
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>395 330</b>	<b>516 242</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>548 596</b>	<b>608 154</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>EGET KAPITAL</b>	<b>539 272</b>	<b>603 628</b>
<b>LÅNGFRISTIGA SKULDER</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>KORTFRISTIGA SKULDER</b>		
Leverantörsskulder	943	443
Övriga kortfristiga skulder	2 559	1 637
Upplupna kostnader	5 822	2 445
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>9 324</b>	<b>4 526</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>548 596</b>	<b>608 154</b>

# KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

(Alla belopp i TSEK)	Helår 2012	Helår 2011
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		
Rörelseresultat	-80 547	-29 820
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	52 973	-2 379
Erhållna räntor	3 783	28 223
Betalda räntor	-26	-1
Skatt	-	-
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>	<b>-23 817</b>	<b>-3 977</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>		
Minskning(+)/ökning(-)av varulager	3 361	-6 301
Minskning(+)/ökning(-)av fordringar	3 757	-9 267
Minskning(-)/ökning(+av skulder	3 139	-11 295
<b>Summa förändring rörelsekapital</b>	<b>10 257</b>	<b>-26 863</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>-13 560</b>	<b>-30 840</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>		
Investering i immateriella anläggningstillgångar	-117 035	-57 462
Investering i materiella anläggningstillgångar	-112	-1 183
Förändring av immateriella tillgångar	-	-
Investering i Finansiella tillgångar under diskretionär förvaltning	-	-77 141
Förändring av kort finansiell placering	-	148 112
Förändringar av finansiella tillgångar	302 009	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>184 862</b>	<b>12 326</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>		
Utdelning	-	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Minskning(-)/ökning(+av likvida medel	171 302	-18 514
Likvida medel vid periodens början	158 795	178 410
Kursdifferens i likvida medel	2 842	-1 100
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>332 939</b>	<b>158 795</b>

# KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

Hänförligt till moderbolagets aktieägare

(Alla belopp i TSEK)	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat	Summa eget kapital
<b>Ingående balans 2011-01-01</b>	<b>268 410</b>	<b>1 432 114</b>	<b>-87 417</b>	<b>-987 758</b>	<b>625 349</b>
Totalresultat för perioden			-4 041	-17 680	-21 721
<b>Utgående balans 2011-12-31</b>	<b>268 410</b>	<b>1 432 114</b>	<b>-91 457</b>	<b>-1 005 438</b>	<b>603 628</b>
Totalresultat för perioden			-102	-64 254	-64 356
<b>Utgående balans 2012-12-31</b>	<b>268 410</b>	<b>1 432 114</b>	<b>-91 059</b>	<b>-1 069 692</b>	<b>539 272</b>

## KONCERNENS NYCKELTAL

	12 månader 2012-12-31	12 månader 2011-12-31
<b>Koncernen</b>		
Totalt kapital, TSEK	548 596	608 154
Eget kapital, TSEK	539 272	603 628
Soliditet (%)	98,3%	99,3%
Räntebärande skulder, TSEK	-	-
Antal anställda vid periodslutet	33	36
Räntabilitet på eget kapital (%)	-11,24%	-2,88%
<b>Per aktie</b>		
Resultat per aktie, SEK	-1,60	-0,44
Eget kapital per aktie, SEK	13,39	14,99

### Nyckeltalsdefinitioner

Totalt kapital, SEK	Totalt kapital enligt balansräkningen vid periodslutet
Eget kapital, SEK	Totalt synligt eget kapital enligt balansräkningen vid periodslutet
Soliditet (%)	Eget kapital enligt ovan dividerat med totalt kapital uttryckt i %
Räntebärande skulder, SEK	Totala räntebärande skulder vid periodslutet
Resultat per aktie, SEK	Nettoresultatet efter skatt för perioden delat med genomsnittligt utestående antal aktier under perioden före utspädning
Eget kapital per aktie, SEK	Totalt eget kapital enligt ovan vid periodslutet delat med totalt antal utestående aktier vid samma tidpunkt
Räntabilitet på eget kapital (%)	Periodens nettoresultat efter skatt delat med genomsnittligt eget kapital under perioden

## MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG HELÅR

(Alla belopp i TSEK)	Helår 2012	Helår 2011
<b>Rörelsens intäkter</b>		
Övriga rörelseintäkter	-	-
<b>Summa rörelseintäkter</b>	-	-
<b>Rörelsens kostnader</b>		
<b>Bruttoresultat</b>	-	-
Administrationskostnader	-14 409	-13 114
Övriga rörelsekostnader	-49 519	-693
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-63 928</b>	<b>-13 807</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>		
Finansiella intäkter	14 261	9 135
Förändring i verkligt värde av finansiella tillgångar under diskretionär förvaltning	14 755	6 346
Ränteeffekt på kort finansiell placering	-	9 514
Valutakursdifferenser	-1 771	-12 280
Övriga finansiella kostnader	-828	-
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-37 511</b>	<b>-1 092</b>
Skatt på periodens resultat	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>-37 511</b>	<b>-1 092</b>

## MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

(Alla belopp i TSEK)	2012-12-31	2011-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR</b>		
Immateriella anläggningstillgångar	-	5 178
Materiella anläggningstillgångar	101	136
Finansiella anläggningstillgångar	214 090	132 651
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>214 191</b>	<b>137 965</b>
<b>OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR</b>		
Kort finansiell placering	-	-
Övriga kortfristiga fordringar	1 431	747
Finansiella tillgångar under diskretionär förvaltning	52 409	340 347
Likvida medel	331 944	157 927
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>385 784</b>	<b>499 021</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>599 975</b>	<b>636 986</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>EGET KAPITAL</b>	<b>594 891</b>	<b>632 403</b>
<b>LÅNGFRISTIGA SKULDER</b>	-	-
<b>KORTFRISTIGA SKULDER</b>		
Leverantörsskulder	104	311
Övriga kortfristiga skulder	2 485	1 976
Upplupna kostnader	2 495	2 297
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>5 084</b>	<b>4 584</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>599 975</b>	<b>636 986</b>

## Redovisningsprinciper

### Grund för upprättande av delårsrapporten

Koncernredovisningen för Petrogrand AB har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), i enlighet med beskrivningen av koncernens redovisningsprinciper på sidan 29-31 i årsredovisningen för 2011. De uppskattningar och bedömningar som gjorts av styrelsen och ledningen vid upprättandet av delårsrapporten beskrivs på sidan 31 i årsredovisningen för 2011. Denna delårsrapport har upprättats i enlighet med IAS 34, Delårsrapportering (Interim Financial Reporting), Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 1, Kompletterande redovisningsnormer för koncern.

De nya eller reviderade IFRS-standarder eller IFRIC-tolkningarna som har trätt i kraft sedan 1 januari 2012 har inte haft någon väsentlig effekt på koncernens resultat- eller balansräkningar.

### Moderbolaget

Moderbolaget tillämpar i allt väsentligt samma redovisningsprinciper som koncernen. Dessutom tillämpar moderbolaget Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2, Redovisning för juridiska personer.

## Kommande ekonomisk rapportering

Rapport:

Delårsrapport Q1 2013:	Publiceras 3 maj 2013
Halvårsrapport Q2 2013:	Publiceras 23 augusti 2013
Delårsrapport Q3 2013:	Publiceras 1 november 2013

Petrogrands årsstämma 2013 kommer att äga rum den 14 maj i Stockholm.

## Företagsinformation

Moderbolagets fullständiga namn är Petrogrand AB (publ). Det är ett publikt aktiebolag med säte i Stockholm med organisationsnummer 556615-2350. Moderbolagets adress är Birger Jarlsgatan 41A, 111 45 Stockholm. Telefonnummer: +46 8 5000 7810. E-mail: [info@petrogrand.se](mailto:info@petrogrand.se). Web: [www.petrogrand.se](http://www.petrogrand.se)

## Certified Adviser

Certified Adviser First North: Mangold Fondkommission AB

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

Stockholm den 28 februari 2012

Styrelsen för Petrogrand AB (publ)

För ytterligare information kontakta:

Maks Grinfeld, VD, tel: +46 8 5000 7810  
Sven-Erik Zachrisson, styrelseordförande, tel: +46 8 5000 7810

För vidare information om Petrogrand AB hänvisas till [www.petrogrand.se](http://www.petrogrand.se)

**Aktsamhetsuppmaning:** Uttalanden och antaganden gjorda i bolagets informationsgivning med avseende på Petrogrand ABs ("Petrogrand") nuvarande planer, prognoser, strategier, tankar och övriga uttalanden som ej utgör historiska fakta är bedömningar eller s.k. "forward looking statements" om Petrogrands framtida verksamhet. Sådana bedömningar av framtiden inbegriper men är ej begränsade till uttalanden omfattande ord som "kan komma", "avser", "planerar", "förväntar", "uppskattar", "tror", "bedömer", "prognostiserar" och liknande uttryck. Sådana uttalanden reflekterar företagsledningens för Petrogrand förväntningar och antaganden mot bakgrund av vid varje tillfälle tillgänglig information.

Dessa uttalanden och förväntningar är föremål för ett stort antal risker och osäkerheter. Dessa, i sin tur, inbegriper men är ej begränsade till i) förändringar i den ekonomiska, legala och politiska miljön i de länder vari Petrogrand har verksamhet, ii) förändringar i den geologiska informationen som finns tillgänglig vad avser av bolaget drivna projekt, iii) Petrogrands förmåga att kontinuerligt säkerställa tillräcklig finansiering för att bedriva sin verksamhet som en "going concern", iv) framgången vad avser koncernens deltagande, om överhuvudtaget, i olika intressebolag, joint ventures eller andra allianser, v) valutakursförändringar, i synnerhet vad avser relationen RUB/USD. Mot bakgrund av de många risker och osäkerheter som existerar i varje oljeprospekterings- och oljeproduktionsbolag på ett tidigt stadium, kan den faktiska framtida utvecklingen för Petrogrand komma att väsentligt avvika från den i bolagets informationsgivning förväntade.

Denna rapport har upprättats både på svenska och engelska. I händelse av skillnader i innehållet i de här två versionerna skall den svenska ha företräde.
---