

Delårsrapport för kvartalet april – juni 2008 och halvåret januari - juni 2008

West Siberian Resources offentliggör den första konsoliderade rapporten för den integrerade verksamheten efter samgåendet med Alliance Oil Company, vilket slutfördes under andra kvartalet 2008.

- Intäkterna ökade med 126% till 869,2 MUSD (385,4 MUSD) för andra kvartalet och med 97% till 1 418,2 MUSD (719,0 MUSD)* för första halvåret.
- EBITDA uppgick till 269,4 MUSD (45,4 MUSD) för kvartalet och till 352,6 MUSD (95,9 MUSD) för halvåret.
- Resultatet efter skatt uppgick till 159,4 MUSD (20,4 MUSD) för kvartalet och till 205,3 MUSD (44,3 MUSD) för halvåret.
- Resultatet efter skatt motsvarade 0,05 USD per aktie (0,01 USD) för kvartalet och 0,08 USD (0,02 USD) för halvåret.
- Oljeproduktionen ökade med 31% till 4 266 707 fat under kvartalet och med 32% till 8 317 869 fat under halvåret.
- Under kvartalet raffinerades 6 388 642 fat olja och under halvåret 12 894 498 fat olja.

**Jämförelsetal avser Alliance Oil Companys finansiella information, samt annan information, från perioden april-juni 2007 samt januari-juni 2007.*

West Siberian är ett ledande självständigt oljeföretag med en vertikalt integrerad verksamhet i Ryssland och Kazakstan. West Siberian Resources har bevisade och sannolika oljereserver om 489 miljoner fat, en daglig produktion om cirka 50 000 fat per dag, raffineringskapacitet om 70 000 fat per dag och ett nätverk av återförsäljare innefattande 256 bensinstationer och 24 oljedepåer. Bolagets depåbevis handlas på OMX Nordiska Börs Stockholm under symbolen WSIB.

Bästa aktieägare,

Andra kvartalet 2008 blev en viktig milstolpe i West Siberian Resources historia då verksamheten lyftes till en helt ny nivå. I april 2008 offentliggjorde vi att samgåendet med Alliance Oil Company slutförts. Genom samgåendet skapades ett ledande, oberoende, vertikalt integrerat oljebolag med verksamhet i Ryssland och Kazakstan. Vi är glada att idag presentera den första konsoliderade kvartalsrapporten för den utvidgade koncernen. Redovisningen för det andra kvartalet reflekterar vår fullt integrerade verksamhet.

Verksamheten fortsatte att växa snabbt under andra kvartalet, dels till följd borrprogrammet och utbyggnaden av oljefälten dels till följd av samgåendet med Alliance Oil Company som tillförde producerande oljereserver inom upstreamsegmentet och omfattande downstreamverksamhet.

Raffinering och marknadsföring av oljeprodukter är nu våra största affärsområden. Dessa segment svarade för cirka 76 procent av koncernens intäkter för andra kvartalet. Under årets första sex månader raffinerades 12,8 miljoner fat olja vid raffinaderiet i Khabarovsk för försäljning av oljeprodukter i den ryska fjärran östern och närliggande exportmarknader. Volymmålet om 24,6 miljoner fat för helåret 2008 är således inom räckhåll. Ökande efterfrågan i grossist- och konsumentleden medförde högre realiserade priser och förbättrade marginaler för raffinerade produkter. Under andra kvartalet ökade försäljningen av oljeprodukter med 26 procent. De genomsnittligt erhållna produktpriserna ökade med 17,6 procent. 37 procent av oljeprodukterna exporterades, 49 procent såldes via grossister och 14 procent genom vårt egna stationsnät. Förberedelser pågår för en omfattande uppgradering av Khabarovskraffinaderiet, som byggs ut till ett modernt raffinaderi med hög komplexitet för att kunna framställa oljeprodukter av högre kvalitet för marknaderna i fjärran östern från 2011.

Råoljeproduktionen ökade med 31,3 procent och uppgick totalt till 4,3 miljoner fat under andra kvartalet 2008. Den genomsnittliga oljeproduktionen uppgick till 46,9 tusen fat per dag under kvartalet. Råoljepriset fortsatte att öka under andra kvartalet 2008 vilket tillsammans med ökade produktionsvolymerna resulterade i en 36-procentig ökning av råoljeintäkterna. Bruttopriserna steg med 22 procent från 96 USD per fat till 117 USD per fat under andra kvartalet och de realiserade nettopriserna ökade med 46 procent från 39 USD till 57 USD. Under tredje kvartalet har lägre världsmarknadspriser och ökade exportskatter medfört lägre erhållna nettopriser. Aktiviteten var fortsatt hög vid oljefälten. 18 nya brunnar togs i produktion under andra kvartalet i år. Vid Kolvinskoye fältet, vårt betydande utvecklingsfält i Timano Pechora, har borrning av en första brunn påbörjats och avtal tecknats om byggandet av en pipeline. Vi har därmed tagit viktiga steg mot att uppnå årets produktionsmål om 18,6 miljoner fat och vårt långsiktiga mål att producera 90 000 fat per dag år 2011.

Koncernens totala intäkter för andra kvartalet uppgick till 869,2 miljoner USD, vilket är 6 gånger mer än West Siberians redovisade intäkter motsvarande period förra året. Downstreamverksamheten drog mest nytta av prisökningarna, EBITDA per fat raffinerad olja ökade med 133 procent, men även i upstreamverksamheten var ökningen betydande med 64 procent per fat råolja.

EBITDA för koncernen uppgick till 352,6 MUSD och resultatet efter skatt till 205,3 MUSD – mer än 8 respektive 36 gånger högre än West Siberians redovisade resultat för första halvåret 2007. West Siberians aktieägare kan också glädja sig åt att vinsten per aktie ökade med 155 procent från första kvartalet 2008 till till 0,051 USD under andra kvartalet.

Framöver kommer vår verksamhet i Timano-Pechoraregionen att gynnas av de nya skattefritahetsreglerna avseende produktionsskatt som träder ikraft vid årsskiftet. De kommer att medföra betydande kostnadsbesparingar, marginalförbättringar och kassaflödesökningar för mer än hälften av vår framtida oljeproduktion. Vi förväntar oss att detta också kommer påverka värdet och storleken på våra reserver positivt och vi utvärderar nu våra planer för området. Tillsammans med andra ryska oljeproducenter drar vi också nytta av den generella produktionsskattesänkningen som också träder i kraft vid årsskiftet och innebär en besparing om 1,32 USD per fat. Integrationen med Alliance Oil Company pågår för fullt för att vi snarast skall kunna tillvarata fördelarna med att vara fullt integrerade. Vi ser över organisationen och ledningsstrukturen och kommer att genomföra en omorganisation för att möjliggöra affärsintegration, koordinering och realisering av synergieffekter.

Sammanfattningsvis så var det första kvartalet för den sammanslagna koncernen mycket lovande. De flesta externa faktorer är volatila men gynnsamma. Våra volymer ökar och den finansiella utvecklingen överträffar våra förväntningar. Inflationstryck, den starka rubeln, högre råolje- och produktpriser innebär ökade operativa kostnader och kommer kräva större investeringar framöver. Vi har en stark balansräkning med 1 753,9 miljoner USD i eget kapital och betydande lånekapacitet. Detta ger oss en god plattform för att fortsätta växa lönsamt.

29 augusti 2008

Maxim Barski
Verkställande direktör

Resultat för koncernen

Den 10 april 2008 slutfördes samgåendet med Alliance Oil Company. Genom samgåendet ökade West Siberians verksamhet inom prospektering och produktion (upstream). Därtill tillfördes bolaget betydande raffinerings- och marknadsförings-/försäljningsverksamhet (downstream), vilket innebär att koncernen bedriver en vertikalt integrerad oljeverksamhet i Ryssland och Kazakstan med förutsättningar att realisera integrationsfördelar i samtliga led i oljeindustrins värdekedja.

Genom samgåendet blev Alliance Oil ett helägt dotterbolag till WSR i utbyte mot utgivande av 1 783 540 968 aktier till aktieägarna i Alliance Oil som också erhöll 99 682 500 teckningsoptioner i WSR med en teckningskurs om 6,21 SEK per aktie.

Från och med andra kvartalet 2008 är Alliance Oils verksamhet konsoliderad i West Siberian Resources finansiella information i enlighet med IFRS 3 Rörelseförvärv för "omvänt förvärv". Dessa redovisningsregler föreskriver att Alliance betraktas som det förvärvande bolaget och WSR som det förvärvade bolaget. I framtida finansiella rapporter kommer WSR som är det juridiska moderbolaget också fortsätta att redovisas som moderbolag.

Därför är inte West Siberians verksamhet under första kvartalet och under 10 dagar in på det andra kvartalet konsoliderad i den finansiella informationen för första halvåret 2008.

Alla jämförelsetal kommer från Alliance Oil finansiella information för kvartalet och halvåret som slutade 30 juni 2007, om inte annat framgår.

West Siberian-koncernens intäkter uppgick under kvartalet 1 april – 30 juni 2008 till 869,18 MUSD (385,39 MUSD motsvarande period föregående år) och under halvåret 1 januari – 30 juni till 1 418,23 MUSD (719,03 MUSD). Intäkterna inkluderar intäkter från försäljning av oljeprodukter och från försäljning av råolja.

Intäkter från försäljning av råolja uppgick under kvartalet till 209,14 MUSD (17,00 MUSD) och under halvåret till 233,24 MUSD (30,37 MUSD). Under andra kvartalet uppgick intäkter från export till 125,02 MUSD, export till OSS-länder till 30,24 MUSD och intäkter från försäljning på den inhemska marknaden till 54,47 MUSD.

Intäkter från försäljning av oljeprodukter uppgick under kvartalet till 660,04 MUSD (368,39 MUSD) och under halvåret till 1 184,99 MUSD (688,66 MUSD). Under andra kvartalet uppgick intäkter från export av oljeprodukter till 186,43 MUSD och intäkter från försäljning på den inhemska marknaden till 473,01 MUSD. Ingen export av oljeprodukter skedde till OSS-länder.

Kostnaderna för oljeproduktion uppgick till 107,33 MUSD (13,76 MUSD) under kvartalet och till 119,78 MUSD (23,86 MUSD) under halvåret. I kostnaderna för oljeproduktion ingår produktionsskatter och andra skatter, vilka uppgick till 83,82 MUSD (3,35 MUSD) under kvartalet och till 91,39 MUSD (11,05 MUSD) under halvåret.

Kostnader för inköpt råolja för raffinering uppgick under kvartalet till 284,77 MUSD (199,59 MUSD) och under halvåret till 538,70 MUSD (356,46 MUSD).

Transportkostnader uppgick under kvartalet till 116,96 MUSD (74,11 MUSD) och under halvåret till 220,31 MUSD (140,36 MUSD). Transportkostnaderna inkluderar kostnader för transport av råolja till Khabarovskraffineriet, transport av oljeprodukter till bensinstationer samt försäkringar.

Raffineringskostnader uppgick under kvartalet till 12,64 MUSD (9,83 MUSD) och under halvåret till 22,28 MUSD (19,73 MUSD).

Avskrivningarna för upstream- och downstream-tillgångar uppgick under kvartalet till 36,04 MUSD (4,40 MUSD) och under halvåret till 46,90 MUSD (13,93 MUSD). De genomsnittliga avskrivningarna per producerat fat olja för upstreamtillgångar uppgick till 8,18 USD under kvartalet och till 8,36 USD under halvåret. Avskrivningarna baseras på DeGolyer and MacNaughtons (D&M) och Miller & Lents (M&L) uppskattningar i enlighet med PRMS reservdefinitioner av WSRs utvinningsbara bevisade och sannolika reserver och kommande investeringar och har ökat sedan 2007 till följd av ökad produktion, omklassificering av prospekteringsstillgångar till produktionsstillgångar, ökade reserver och högre bedömda framtida investeringar.

Försäljningskostnaderna uppgick under kvartalet till 43,38 MUSD (19,75 MUSD) och 75,50 MUSD (49,25 MUSD) under halvåret.

Administrationskostnaderna uppgick under kvartalet till 9,53 MUSD (4,80 MUSD) och 18,28 MUSD (9,02 MUSD) under halvåret. Kostnader hänförliga till WSRs optionsprogram uppgick under kvartalet och halvåret till 4.00 MUSD.

EBITDA uppgick till 269,39 MUSD (45,36 MUSD) för kvartalet och till 352,63 MUSD (95,85 MUSD) för halvåret.

Koncernens rörelseresultat uppgick under kvartalet till 230,90 MUSD (39,35 MUSD) och till 300,53 MUSD (78,01 MUSD) under halvåret.

Finansiella kostnader, netto, uppgick under kvartalet till 16,44 MUSD (7,37 MUSD) och under halvåret till 27,93 MUSD (15,26 MUSD).

Valutakurskursvinster/-förluster netto uppgick under kvartalet till -1,28 MUSD (1,69 MUSD) och för halvåret till 9,83 MUSD (4,31 MUSD). De orealiserade valutakursvinsterna uppkom huvudsakligen som en följd av dollarns nedvärdering gentemot den ryska rubeln vid omräkning av dotterbolagens koncerninterna lån från ryska rubler till amerikanska dollar. Valutakursen som använts per den 30 juni 2007 och 2008 uppgick till 25,82 respektive 23,46 rubler per USD.

Skattekostnaden för kvartalet uppgick till 53,75 MUSD (12,45 MUSD) och för första halvåret till 77,15 MUSD (19,64 MUSD).

Koncernens resultat efter skatt för kvartalet uppgick till 157,79 MUSD motsvarande 0,05 USD per aktie (19,33 MUSD och 0,01 USD per aktie). Resultatet efter skatt för första halvåret 2008 uppgick till 202,55 MUSD motsvarande 0,08 USD per aktie (42,72 MUSD och 0,02 USD per aktie).

De sammanlagda intäkterna proforma för halvåret inklusive WSRs verksamhet från 1 januari 2008, uppgick till 1 570,98 MUSD. EBITDA proforma för halvåret uppgick till 397,76 MUSD. Rörelseresultatet proforma uppgick för halvåret uppgick till 226,62 MUSD.

För detaljerad proformainformation, se tilläggsinformation på sida 21.

Prospektering och produktion (upstream)

West Siberian Resources oljeproduktion, inklusive Alliance Oil Companys oljeproduktion för det andra kvartalet 2008 uppgick till 4 266 707 fat (3 250 395 fat). Den genomsnittliga dagsproduktionen ökade till 46 887 fat (35 718 fat). Koncernens oljeproduktion för första halvåret 2008 uppgick till 8 317 869 fat (6 291 508 fat). Oljeproduktionen uppgår i slutet av augusti till 50 tusen fat per dag.

Från och med andra kvartalet 2008 är Alliance Oils verksamhet konsoliderad i West Siberian Resources finansiella information i enlighet med IFRS 3 Rörelseförvärv för "omvänt förvärv". Dessa redovisningsregler föreskriver att Alliance betraktas som det förvärvande bolaget i koncernredovisningen och WSR som det förvärvade bolaget. I framtida finansiella rapporter kommer WSR som är det juridiska moderbolaget också fortsätta att redovisas som moderbolag. I enlighet härmed har oljeproduktion om 3 011 243 fat inkluderats i den konsoliderade finansiella informationen för andra kvartalet och halvåret 2008.

Försäljningsvolym och erhållna priser på export- respektive inhemska marknaden (exklusive koncernintern försäljning) framgår av tabellen nedan (baserat på WSRs och Alliance Oil Companys proforma resultat för andra kvartalet och halvåret):

Halvåret 1 jan – 30 jun 2008				
	Export	OSS-Export	Ryssland	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	3 019 923	1 458 895	2 652 704	7 131 522
Bruttopris (USD/fat)	106,40	62,94	50,91	76,87
Nettointäkt (USD/fat)	63,10	51,77	43,25	53,40
Försäljningskostnader (USD/fat)	4,30	10,54	0,77	4,26
Nettopris (USD/fat)	58,80	41,23	42,48	49,14
Kvartalet 1 apr – 30 jun 2008				
	Export	OSS-Export	Ryssland	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	1 767 634	628 680	1 287 323	3 683 637
Bruttopris (USD/fat)	117,07	64,63	57,20	87,19
Nettointäkt (USD/fat)	72,28	54,31	48,97	61,07
Försäljningskostnader (USD/fat)	4,14	10,02	1,23	4,13
Nettopris (USD/fat)	68,14	44,29	47,74	56,94

Nettointäkterna erhålls genom att dra bort moms från bruttopriset för inhemsk rysk försäljning eller genom att dra bort exportskatten från bruttopriset för export till OSS och övriga länder. Nettopriserna erhålls genom att dra bort moms (för inhemsk rysk försäljning), kostnader för transport på järnväg och via pipeline eller exportskatt, mäklarprovision och vissa andra kostnader (för exportförsäljning) eller transportkostnader, mäklarprovision och vissa andra kostnader (för OSS-export) från bruttopriset.

West Siberian Resources Ltd är verksamt i tre ryska regioner: Tomsk, Timano-Pechora och Volga-Ural, samt i Kazakstan. Baserat på de senaste reservberäkningarna uppgick WSRs bevisade och sannolika reserver till 376,4 miljoner fat enligt rysk klassificering. Enligt PRMS-klassificering uppgick bevisade och sannolika reserver per den 31 december 2007 till 488,7 miljoner fat.

Tomskregionen

Den sammanlagda produktionen i Tomskregionen uppgick under andra kvartalet 2008 till 1 184 886 (844 035 fat). Under första halvåret uppgick produktionen till 2 232 191 fat (1 551 320 fat). För andra kvartalet och för halvåret har oljeproduktion om 1 053 887 fat har inkluderats i den konsoliderade finansiella informationen.

Totalt genomfördes reparations- och förbättringsarbeten på 26 brunnar under kvartalet.

Vidareutvecklingen av Khvoinoyefältet fortsatte. En ny brunn har borrats och fyra brunnar (inklusive tre brunnar som borrades under första kvartalet) har behandlats med s k "hydrofracking" och därefter tagits i produktion. Borrprogrammet för 2008 har slutförts.

Utvecklingen av Kluchevskoyefältet fortsatte och 3 brunnar har borrats. Dessa kommer behandlats med "hydrofracking" och sättas i produktion under det tredje kvartalet. Borrprogrammet för 2008 har slutförts.

Timano-Pechoraregionen

Den sammanlagda produktionen i Timano-Pechoraregionen uppgick under andra kvartalet 2008 till 1 203 257 fat (637 778 fat). Under första halvåret uppgick produktionen till 2 378 470 fat (1 279 034 fat). För andra kvartalet och för halvåret har oljeproduktion om 1 077 185 fat har inkluderats i den konsoliderade finansiella informationen.

Totalt genomfördes reparations- och förbättringsarbeten på 17 brunnar under kvartalet.

På Middle Kharyagafältet borrades en sidobrunn (sidetrack) på brunn 1004. Brunnen kommer att färdigställas under det tredje kvartalet.

På North Kharyagafältet prövades ny multilateral borrhäls teknik. 4 stycken 100 meter långa horisontella hål borrades i den producerande formationen utifrån tre befintliga borrhål

Två nya brunnar, nummer 421 och 422, borrades, färdigställdes och sattes i produktion på Lek-Kharyagafältet. Ytterligare en brunn borrades under kvartalet (nummer 423), vilken kommer sättas i produktion under det tredje kvartalet.

I syfte att öka produktionen inleddes ett utökat borrprogram om 4 brunnar från borrplats 63 på Lek-Kharyagafältet. En första brunn, nummer 431, har borrats och flödade 1 800 fat per dag vid test.

På Kolvinskoyefältet inleddes borrningen av brunn nummer 100, vilken beräknas vara klar under tredje kvartalet. I augusti 2008 tecknade WSR ett 10-årigt avtal med Severnoe Siyanie rörande byggande av en pipeline som kommer möjliggöra transport av olja till Transnefts pipelinesystem. Pipelinen planeras att bli 87 kilometer vara klar under andra kvartalet 2010. Den nya infrastrukturen för transport beräknas därmed vara klar när Kolvinskoyefältet sätts i produktion.

Volga-Uralregionen

Den sammanlagda produktionen i Volga-Uralregionen uppgick under andra kvartalet 1 776 588 fat (1 712 140 fat). Under första halvåret uppgick produktionen till 3 512 122 fat (3 350 260 fat). För andra kvartalet och för halvåret har oljeproduktion om 880 171 fat har inkluderats i den konsoliderade finansiella informationen.

Totalt genomfördes reparations- och förbättringsarbeten på 10 brunnar under kvartalet.

På Novo-Kievskotye-, Kovalevskoye- och Solnechoyefälten påbörjades borrningen av tre nya brunnar. Alla beräknas färdigställas under det tredje kvartalet.

En sidobrunn till brunn nummer 21 på Kochevnskoyefältet borrades och sattes i produktion.

På Stepnoozerskoyefältet i Tatarstan fortsatte produktionsbörningen av tre nya brunnar, vilka tillsammans med en brunn som borrats under första kvartalet sattes i produktion.

Kazakstan

Den sammanlagda produktionen i Kazakstan uppgick under andra kvartalet 2008 till 101 975 fat (56 754 fat). Under första halvåret uppgick produktionen till 195 086 fat (112 257 fat).

Prospekteringsbörningarna på Zhanatalapfältet fortsatte och tre nya brunnar borrades. Två nya brunnar sattes i produktion.

Raffinering och marknadsföring/försäljning

Under andra kvartalet slutfördes samgåendet med Alliance Oil Company, genom vilket WSR tillfördes betydande raffinerings- och marknadsförings-/försäljningsverksamhet. Mot bakgrund av att detta är den första konsoliderade rapporten efter samgåendet, presenteras inte adekvata jämförelsetal för tidigare perioder.

Efter samgåendet med Alliance Oil Company har WSRs verksamhet utökats med oljeraffinaderiet i Khabarovsk, 256 Alliance-bensinstationer samt 24 oljedepåer, alla belägna i östra Ryssland.

Under andra kvartalet 2008 raffinerades 6 293 tusen fat olja vid Khabarovskraffinaderiet och under första halvåret uppgick volymen till 12 762 tusen fat olja.

De genomsnittligt erhållna nettopriserna för oljeprodukter steg med 18,6 procent under det andra kvartalet. Av försäljningen av oljeprodukter gick 37 procent på export, 49 procent till grossistledet och 14 procent såldes genom det egna nätverket av bensinstationer.

Försäljningsvolymerna och erhållna priser på export- respektive inhemska marknaden framgår av tabellen nedan.

Halvåret 1 jan – 30 jun 2008				
	Export	Grossist- marknaden	Detaljist- marknaden	Totalt
Försäljningsvolym (i tusen fat)	4 356 600	6 428 132	1 783 000	12 567 732
Nettopriser (USD/fat)	69,67	100,34	132,59	94,29
Kvartalet 1 apr – 30 jun 2008				
	Export	Grossist- marknaden	Detaljist- marknaden	Totalt
Försäljningsvolym (i tusen fat)	2 380 700	3 243 332	886 100	6 510 132
Nettopriser (USD/fat)	78,31	107,91	139,50	101,39

Förberedelser pågår för och inledande investeringar har genomförts i en omfattande uppgradering av Khabarovskraffinaderiet, som byggs ut till ett modernt raffinaderi med hög komplexitet för att kunna framställa oljeprodukter av högre kvalitet för marknaderna i fjärran östern från 2011.

Investeringar, Finansiering och Likviditet

Investeringar

Koncernens investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till 72,04 MUSD under kvartalet och till 80,21 MUSD (21,77 MUSD) under halvåret. Investeringarna under andra kvartalet fördelade sig på Timano-Pechora-, Tomsk- och Volga-Uralregionen samt Kazakstan med 36,38 MUSD, 16,98 MUSD, 16,48 MUSD respektive 2,20 MUSD. Koncernens investeringar i raffineringstillgångar uppgick till 72,73 MUSD (8,86 MUSD) under halvåret och investeringar i marknadsförings- och försäljningstillgångar uppgick under halvåret till 14,58 MUSD (23,96 MUSD).

Finansiering

I april 2008 avslutades en riktad nyemission (private placement) om 258 miljoner aktier som tillförde bolaget 1 006,20 MSEK (170,31 MUSD) före emissionskostnader. Efter emissionskostnader tillfördes bolaget 976,53 MSEK (165,29 MUSD).

Likviditet

Per 30 juni 2008 uppgick koncernens likviditet till 483,14 MUSD (408,37 MUSD). Kassaflödet från verksamheten före förändringar i rörelsekapital uppgick under halvåret till 238,95 MUSD (65,33 MUSD).

Moderbolaget

Moderbolagets konsoliderade resultat före skatt uppgick under kvartalet och under halvåret till 0,27 MUSD.

Per den 30 juni 2008 uppgick moderbolagets likviditet till 0,32 MUSD.

I april emitterade moderbolaget aktier till aktieägarna i Alliance Oil Company, som beskrivits ovan. I april 2008 emitterade moderbolaget 258 miljoner aktier, som beskrivits ovan.

Organisation

Styrelsen består av styrelseordförande Eric Forss, ledamöterna Maxim Barski (verkställande direktör), Claes Levin, Fred Boling, Nemesio Fernandez-Cuesta, Arsen Idrissov och Raymond Liefvooghe. Fernando Martinez Fresneda är suppleant för Nemesio Fernandez-Cuesta.

Aktiedata

West Siberians aktier noteras via depåbevis på OMX Nordiska Börs Stockholm. Varje aktie berättigar till en röst.

Genom samgåendet med Alliance Oil ökade bolagets aktiekapital i april 2008 med 89 177 048 USD från 59 451 366 till 148 628 414 USD och antalet utestående aktier ökade med 1 783 540 968 från 1 189 027 312 till 2 972 568 280. Vid samgåendet emitterade WSR också 99 682 500 teckningsoptioner i WSR med en teckningskurs om 6,21 SEK per aktie.

Efter en riktad nyemission ökade bolagets aktiekapital i april 2008 med 12 900 000 USD från 148 628 414 till 161 528 414 USD och antalet utestående aktier ökade från 2 972 568 280 till 3 230 568 280.

Per den 30 juni 2008 var 87 284 000 optioner utfärdade och utestående i enlighet med bolagets globala optionsprogram. Varje option ger rätt att teckna en ny aktie till kurser från 4,09 SEK till 7,00 SEK. Alla optioner kan utnyttjas efter tre år, på vissa villkor, och förfaller efter fem år från utfärdandet. Värdet på optionerna vid utgivandet redovisas och fördelas över tre år. Kostnader för optionsprogrammet redovisas som icke kassapåverkande administrativa kostnader med motsvarande justering av balanserade vinstmedel.

RESULTATRÄKNING – KONCERNEN

		1 jan 2008 - 30 jun 2008	1 jan 2007 - 30 jun 2007	1 apr 2008 - 30 jun 2008	1 apr 2007 - 30 jun 2007
(Belopp i TUSD)	Not	6 månader	6 månader*	3 månader	3 månader*
Intäkter					
Intäkter från försäljning av olja och gas	3	233 242	30 366	209 144	16 996
Intäkter från försäljning av oljeprodukter	3	1 184 989	688 660	660 036	368 389
		1 418 231	719 026	869 180	385 385
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader – råolja		-120 918	-23 856	-108 465	-13 757
Produktionskostnader – oljeprodukter		-842 107	-525 062	-434 063	-286 904
Avskrivningar	5	-46 902	-13 927	-36 042	-4 402
Bruttoresultat		408 304	156 181	290 610	80 322
Försäljningskostnader		-75 495	-49 520	-43 378	-19 753
Administrationskostnader	10	-18 284	-9 018	-9 528	-4 801
Avskrivning av icke producerande tillgångar		-5 196	-3 921	-2 455	-1 604
Övriga rörelsekostnader och rörelseintäkter		-8 796	-15 716	-4 353	-14 811
Rörelseresultat		300 533	78 006	230 896	39 353
Finansiella intäkter/kostnader, netto		-27 934	-15 257	-16 443	-7 365
Valutakursförlust/-vinst, netto		9 830	4 307	-1 275	1 685
Resultat från intressebolag		-	6 752	-	6 155
Resultat före skatt		282 429	73 808	213 178	39 828
Skatt	7,9	-77 151	-19 643	-53 751	-12 453
Resultat efter skatt		205 278	54 165	159 427	27 375
Intäkter/kostnader från avvecklade verksamheter		-	-9 830	-	-6 950
Periodens resultat		205 278	44 335	159 427	20 425
Hänförlig till:					
Aktieägare i moderbolaget		202 548	42 719	157 787	19 331
Minoritetens andel		2 730	1 616	1 640	1 093
Resultat per aktie (USD)	2	0.08	0.02	0.05	0.01
Resultat per aktie (USD) efter utspädning	2,8,10	0.08	0.02	0.05	0.01

* Jämförelsetalen avser Alliance Oil finansiella information från perioden.

BALANSRÄKNING – KONCERNEN (i sammandrag)

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Not	30 jun 2008	31 dec 2007*
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Olje- och gastillgångar		1 755 077	214 544
Raffineringstillgångar		368 849	331 768
Goodwill och immateriella tillgångar		9 907	3 704
Kontorsutrustning		16 834	10 860
Förskott för anläggningsarbeten		92 971	35 925
Uppskjuten skattefordran		19 845	11 880
Övriga finansiella anläggningstillgångar		2 303	471
		2 265 786	609 152
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
		986 687	880 101
SUMMA TILLGÅNGAR		3 252 473	1 489 253
EGET KAPITAL			
	6-8,10	1 753 891	606 746
LÅNGFRISTIGA SKULDER			
Räntebärande långfristiga skulder	4	495 336	207 025
Uppskjuten skatteskuld	9	286 591	69 562
Avsättning för återställningskostnader		18 090	3 298
Övriga långfristiga skulder		8 667	10 636
		808 684	290 521
KORTFRISTIGA SKULDER			
	4	689 898	591 986
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 252 473	1 489 253

* Jämförelsetalen avser Alliance Oil finansiella information från perioden.

KASSAFLÖDESANALYS (i sammandrag)

		1 jan 2008 - 30 jun 2008	1 jan 2007 - 30 jun 2007
<i>(Belopp i TUSD)</i>		6 månader	6 månader*
	Not		
Kassaflöde från /använt i årets verksamhet			
Rörelseresultat		300 533	71 437
Operativt kassaflöde före förändringar i rörelsekapital		238 948	65 334
Summa kassaflöde från/använt i årets verksamhet		-1 351	21 754
Summa kassaflöde använt för investeringar	7	16 772	-133 036
Summa kassaflöde från finansiering	4,7,8	41 440	76 518
Valutakursförändringar i kassa och bank		17 907	2 151
Kassa och bank i avvecklade verksamheter		-	-6 802
Förändring av kassa och bank		74 768	-39 415
Kassa och bank vid periodens början		408 372	125 864
Kassa och bank vid periodens slut		483 140	86 449

* Jämförelsetalen avser Alliance Oil finansiella information från perioden.

FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

	Hänförligt till moderbolagets aktieägare					Minoritetens andel	Totalt eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Övriga reserver	Balanserat resultat	Totalt		
<i>(Belopp i TUSD)</i>							
Eget kapital per 31 dec 2006*	33 656	19 304	54 566	364 455	471 981	22 025	494 006
Periodens omräkningsdifferens	-	-	8 450	-	8 450	71	8 521
Periodens resultat	-	-	-	42 719	42 719	1 616	44 335
1 jan 2007 – 30 jun 2007	-	-	-	42 719	42 719	1 616	44 335
Summa redovisade intäkter och kostnader för perioden	-	-	8 450	42 719	51 169	1 687	52 856
Förvärv av ytterligare andelar i dotterbolag från närstående, efter skatt	-	-	-	-	-	-617	-617
Förvärv av dotterbolage, efter skatt och ökade ägarandelar i dotterbolag	-	-	-	-473	-473	5 331	4 858
Eget kapital per 30 jun 2007*	33 656	19 304	63 016	406 701	522 677	28 426	551 103
Periodens omräkningsdifferens	-	-	30 686	-	30 686	-71	30 615
Periodens resultat	-	-	-	20 839	20 839	2 570	23 409
1 jul 2007 – 31 dec 2007	-	-	-	20 839	20 839	2 570	23 409
Summa redovisade intäkter och kostnader för perioden	-	-	30 686	20 839	51 525	2 499	54 024
Förvärv av ytterligare andelar i dotterbolag från närstående, efter skatt	-	538	-	-	538	-6 493	-5 955
Avyttring av dotterbolag till närstående, efter skatt	-	14 878	-	-	14 878	-90	14 788
Avyttring av dotterbolag till närstående, efter skatt	-	-6 919	-	-	-6 919	-	-6 919
Minskade andelar i dotterbolag till följd av ändrad rösträtt för preferensaktier	-	-	-	-4 928	-4 928	4 928	-
Förvärv av dotterbolag, efter skatt och ökade ägarandelar i dotterbolag	-	-	-	457	457	-752	-295
Eget kapital per 31 dec 2007*	33 656	27 801	93 702	423 069	578 228	28 518	606 746
Periodens omräkningsdifferens	-	-	37 392	-	37 392	131	37 523
Periodens resultat	-	-	-	202 548	202 548	2 730	205 278
1 jan 2008 – 30 jun 2008	-	-	-	202 548	202 548	2 730	205 278
Summa redovisade intäkter och kostnader för perioden	-	-	37 392	202 548	239 940	2 861	242 801
Avyttring av dotterbolag till närstående, efter skatt (Not 7)	-	-11 119	-	-	-11 119	-	-11 119
Förvärv av dotterbolag, efter skatt och ökade ägarandelar i dotterbolag	-	-	-	-	-	-4 366	-4 366
Förvärv av dotterbolag genom aktiebyte (reverse takeover)(Not 6)	114 972	828 758	-	-	943 730	-	943 730
Riktad nyemission (Not 8)	12 900	152 392	-	-	165 292	-	165 292
Erlagda utdelningar (Not 7)	-	-	-	-193 197	-193 197	-	-193 197
Optionsprogram (Not 10)	-	-	-	4 004	4 004	-	4 004
Eget kapital per 30 jun 2008	161 528	997 832	131 094	436 424	1 726 878	27 013	1 753 891

* Jämförelsetalen avser Alliance Oil finansiella information från perioden.

FINANSIELLA OCH OPERATIVA NYCKELTAL

	1 jan 2008 - 30 jun 2008 6 månader	1 jan 2007 - 30 jun 2007 6 månader *	1 apr 2008 - 30 jun 2008 3 månader	1 apr 2007 - 30 jun 2007 3 månader *
Finansiella nyckeltal				
EBITDA ¹ , TUSD	352 632	95 854	269 394	45 359
Räntabilitet på eget kapital ² , %	12%	8%	9%	4%
Räntabilitet på sysselsatt kapital ³ , %	16%	9%	11%	4%
Skuldsättningsgrad ⁴ , %	57%	72%	57%	72%
Soliditet ⁵ , %	54%	47%	54%	47%
Andel riskbärande kapital ⁶ , %	63%	51%	63%	51%
Räntetäckningsgrad ⁷	10,28	5,17	13,03	5,21
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ^{8,9,10}	2 448 447 744	1 783 540 968	3 089 555 755	1 783 540 968
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden (efter utspädning) ^{8,9,10}	2 450 739 860	1 783 540 968	3 094 793 028	1 783 540 968
Antal aktier vid periodens slut ¹⁰	3 230 568 280	1 783 540 968	3 230 568 280	1 783 540 968
Operativa nyckeltal**				
Råolja				
Försäljningsvolym, fat	3 737 324	-	3 304 824	-
Intäkt per sålt fat, USD/fat	62,41	-	63,28	-
Export (exkl. exportskatt)	70,58	-	74,32	-
Export till OSS-länder	54,12	-	54,12	-
Inhemsk	51,06	-	51,06	-
Operativa kostnader per sålt fat, USD/fat	33,51	-	35,53	-
Produktionskostnader (exkl. Produktionsskatter och andra skatter)	5,96	-	5,99	-
Produktionsskatter och andra skatter	19,19	-	21,36	-
Avskrivning per fat	8,36	-	8,18	-
Oljeprodukter				
Försäljningsvolym, fat	12 567 732	-	6 510 132	-
Intäkt per sålt fat oljeprodukter, USD/fat	94,29	-	101,39	-
Export (exkl. exportskatt)	69,67	-	78,31	-
Grossistförsäljning	100,34	-	107,91	-
Detaljistförsäljning	132,59	-	139,50	-
Operativa kostnader per sålt fat, USD/fat	69,79	-	71,56	-
Raffineringskostnader	1,77	-	1,94	-
Transport – råolja för raffinering	14,90	-	16,22	-
Transport – oljeprodukter	2,63	-	1,75	-
Kostnad för inköpt olja och oljeprodukter	44,96	-	47,79	-
Kostnad för inköpta oljeprodukter för återförsäljning	1,76	-	0,28	-
Skatter	3,20	-	2,98	-
Avskrivning per fat	0,57	-	0,60	-

* Jämförelsetalen avser Alliance Oil finansiella information från perioden

** Mot bakgrund av WSR offentliggör den första konsoliderade rapporten efter samgåendet är inte jämförelsetal för operativa nyckeltal relevant.

Definitioner av nyckeltal

1. EBITDA (vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar), definieras som koncernens rörelseresultat plus avskrivningar, nedskrivningar av olje- och gastillgångar om tillämpligt samt minus vinst vid försäljning av aktier i dotterbolag.
2. Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resultat dividerat med eget kapital vid periodens slut.
3. Räntabilitet på sysselsatt kapital definieras som koncernens resultat efter finansiella poster plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med totalt sysselsatt kapital (genomsnittet av de två senaste periodslutens balansomslutning med avdrag för icke räntebärande skulder).
4. Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder i förhållande till redovisat eget kapital.
5. Soliditet definieras som koncernens redovisade egna kapital inklusive minoritetsägares andel i procent av balansomslutningen.
6. Andel riskbärande kapital definieras som summan av koncernens redovisade egna kapital och uppskjutna skatteskulder (inklusive minoritetsägares andel) dividerat med balansomslutningen.
7. Räntetäckningsgrad definieras som resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.
8. Per den 30 juni 2008 var 87 284 000 optioner utfärdade. Varje option ger rätt att teckna en ny aktie till teckningskurser från 4,09 SEK till 7,00 SEK. Detta får effekt på det genomsnittliga antalet aktier efter full utspädning.

9. Den 10 april 2008 slutfördes samgåendet med Alliance Oil Company med en emission av 1 783 540 968 aktier varvid antalet utestående aktier/depåbevis ökade från 1 189 027 312 till 2 972 568 280.
10. Den 18 april 2008 avslutade koncernen en riktad nyemission (private placement) varvid antalet utestående aktier/depåbevis ökade med 258 000 000 från 2 972 568 280 till 3 230 568 280.

NOTER

Not 1 Redovisningsprinciper

Denna konsoliderade delårsrapport har upprättats i enlighet med IFRS och IAS 34. De redovisningsprinciper som används i denna delårsrapport är desamma som de som användes i årsredovisningen för verksamhetsåret 2007.

I enlighet med de överväganden som presenterats i not 2 i årsredovisningen för 2007 angående nya redovisningsrekommendationer för 2008, trädde tre nya tolkningar från IFRIC i kraft den 1 januari 2008: IFRIC 11 'IFRS '2 Group and Treasury Share Transactions'; IFRIC 12 'Service Concession Arrangements' and IFRIC 14 'IAS 19 The limit on a defined benefit asset, minimum funding requirements and their interaction'. IFRIC 11, IFRIC 12 och IFRIC 14 har inte påverkat koncernredovisningen.

Not 2 Vinst per aktie

Vinst per aktie har beräknats genom att dividera periodens resultat med genomsnittligt vägt antal aktier under perioden. För kvartalet och halvåret som slutade 30 juni 2008, då West Siberians omvända förvärv av Alliance Oil Company skedde (för mer information se not 6), inkluderade det genomsnittligt vägda antalet aktier under perioden 1 783 540 968 aktier som emitterats till aktieägarna i Alliance Oil Company från periodens början till samgåendet slutfördes den 10 april 2008 och det faktiska antalet utestående aktier från den 10 april till 30 juni 2008. För kvartalet och halvåret som slutade den 30 juni 2008 medförde utfärdade optioner utspädningseffekter.

Vinsten per aktie för första halvåret och andra kvartalet har beräknats genom att dividera resultatet för dotterbolaget Alliance Oil Company hänförligt till aktieägarna för respective period med 1 783 540 968, d v s det antal aktier som utgavs till aktieägarna i Alliance Oil Company vid det omvända förvärvet.

Not 3 Segmentinformation

Efter samgåendet med Alliance Oil Company utvärderar företagsledningen verksamheten på operativ basis utifrån följande tre verksamhetsområden: oljeutvinning och oljeproduktion, raffinering och transport, marknadsföring och försäljning av oljeprodukter. Information om operativa segment presenteras nedan:

	Prospektering och produktion	Raffinering och transport	Marknadsföring och försäljning	Totalt	Elimineringar	Koncernen
Sexmånadersperioden som slutade 30 juni 2008						
Summa segmentintäkter	286 116	1 128 893	697 600	2 112 609	-	-
Koncerninterna intäkter	52 874	641 177	327	694 378	-694 378	-
Segmentintäkter	233 242	487 716	697 273	1 418 231	-	1 418 231
Segmentresultat	104 774	205 866	27 274	337 914	-5 105	332 809
Sexmånadersperioden som slutade 30 juni 2007						
Summa segmentintäkter	56 695	591 052	399 295	1 047 042	-	-
Koncerninterna intäkter	26 329	301 172	515	328 016	-328 016	-
Segmentintäkter	30 366	289 880	398 780	719 026	-	719 026
Segmentresultat	20 143	69 847	16 897	106 887	-225	106 662
Kvartalet som slutade 30 juni 2008						
Summa segmentintäkter	242 296	613 257	390 591	1 246 144	-	-
Koncerninterna intäkter	33 152	343 619	193	376 964	-376 964	-
Segmentintäkter	209 144	269 638	390 398	869 180	-	869 180
Segmentresultat	85 029	144 969	23 501	253 499	-6 266	247 233
Kvartalet som slutade 30 juni 2007						
Summa segmentintäkter	33 237	288 985	218 234	540 456	-	-
Koncerninterna intäkter	16 242	138 443	386	155 071	-155 071	-
Segmentintäkter	16 995	150 542	217 848	385 385	-	385 385
Segmentresultat	15 344	19 633	25 592	60 569	-	60 569

Företagsledningen styr och utvärderar verksamheten utifrån försäljningens fördelning geografiskt, vilken kan delas in i tre sekundära segment. Försäljning av råolja och oljeprodukter inom Ryssland kategoriseras som försäljning på den inhemska marknaden, försäljning av råolja och oljeprodukter utanför Ryssland kategoriseras som export. Försäljning av råolja till länder inom OSS kategoriseras som export till OSS-länder. Under sexmånadersperioderna och kvartalen som slutade 30 juni 2008 och 2007 förekom ingen försäljning av oljeprodukter till länder OSS-länder.

Information om geografiska segment presenteras nedan.

	Råolja			Oljeprodukter		Koncernen
	Export	Export till OSS	Ryssland	Export	Ryssland	
Sexmånadersperioden som slutade 30 juni 2008						
Summa segmentintäkter	149 123	30 243	110 227	303 543	881 935	1 475 071
Koncerninterna intäkter	-	-	-55 756	-	-1 084	- 56 840
Segmentintäkter	149 123	30 243	54 471	303 543	880 851	1 418 231
Segmentresultat	62 105	2 930	13 578	62 821	191 376	332 810
Sexmånadersperioden som slutade 30 juni 2007						
Summa segmentintäkter	30 366	-	26 329	207 088	481 572	745 355
Koncerninterna intäkter	-	-	- 26 329	-	-	-26 329
Segmentintäkter	30 366	-	-	207 088	481 572	719 026
Segmentresultat	2 694	-	-	25 915	78 053	106 662
Kvartalet som slutade 30 juni 2008						
Summa segmentintäkter	125 024	30 243	90 506	186 434	474 091	906 298
Koncerninterna intäkter			-36 035	-	-1 084	-37 118
Segmentintäkter	125 024	30 243	54 471	186 434	473 007	869 180
Segmentresultat	61 749	2 930	13 578	46 896	122 080	247 233
Kvartalet som slutade 30 juni 2007						
Summa segmentintäkter	16 996	-	16 242	120 996	247 393	401 627
Koncerninterna intäkter	-	-	-16 242	-	-	-16 242
Segmentintäkter	16 996	-	-	120 996	247 393	385 385
Segmentresultat	2 261	-	-	17 473	40 835	60 569

Not 4 Banklån samt ställda panter

WSR-koncernens långfristiga och kortfristiga banklån, samt därtill hörande ställda panter, presenteras i tabellen nedan.

Valuta	Utestående belopp (TUSD)	Förfallodag	Räntesats	Ställda panter	
				Pantsatt belopp	Beskrivning av ställda panter/villkor
Långfristiga lån					
Noterat i USD	376 119	2010-2013	2.5% +LIBOR - 10%	510 304	Aktier i dotterbolag, dotterbolag är finansiella garanter villkorat finansiella nyckeltal
Noterat i RUR	9 790	2010	9.5%	10 197	Materiella anläggningstillgångar, dotterbolag är finansiella garanter
Noterat i RUR (obligationer)	127 379	2011	8.92%	-	-
	513 288			520 501	

Valuta	Utestående belopp (TUSD)	Räntesats	Ställda panter	
			Pantsatt belopp	Beskrivning av ställda panter/villkor
Kortfristiga lån				
Noterat i USD	138 237	2.5%+LIBOR - 10.45%	33 836	Materiella anläggningstillgångar, dotterbolag är finansiella garantier
Noterat i RUR	301 905	3.5%+RBA - 14%	44 837	Materiella anläggningstillgångar,oljeprodukter, dotterbolag är finansiella garantier
	440 142		78 673	

Upplupna räntekostnader uppgick 30 juni 2008 till 6 072 TUSD och inkluderas i balansräkningen under kortfristiga skulder.

Not 5 Avskrivningar

Under halvåret som slutade 30 juni 2008 och 2007 uppgick avskrivningarna till 52 098 TUSD respektive 17 848 TUSD. Under kvartalen som slutade 30 juni 2008 och 2007 uppgick avskrivningarna till 38 497 TUSD respektive 6 006 TUSD. Avskrivningarna, som baseras på DeGolyer and MacNaughtons (D&M) och Miller and Lents (M&L) uppskattningar av utvinningsbara bevisade och sannolika reserver och kommande investeringar.

Not 6 Förvärv

Den 10 april 2008 slutfördes samgåendet med Alliance Oil Company. Alliance Oil blev genom samgåendet ett helägt dotterbolag till WSR i utbyte mot utgivande av 1 783 540 968 aktier till aktieägarna i Alliance Oil som också erhåller 99 682 500 teckningsoptioner i WSR med en teckningskurs om 6,21 SEK per aktie.

Efter det framgångsrika samgåendet har den finansiella informationen upprättas i enlighet med IFRS 3 "Business combinations" metod om "omvänt förvärv" eftersom aktieägarna i Alliance kommer att äga 60 procent i WSR efter samgåendet. Dessa redovisningsregler föreskriver att Alliance betraktas som det förvärvande bolaget i koncernredovisningen och WSR som det förvärvade bolaget. Som en konsekvens av detta har tillgångarna och skulderna i WSR, som utgör det legala moderbolaget, initialt upptas till marknadsvärde i koncernredovisningen. Tillgångarna och skulderna i Alliance, det legala dotterbolaget, har i koncernredovisningen upptagits till sina bokförda värden före transaktionen. Jämförelsesiffrorna för halvåret och kvartalet som slutade 30 juni 2008 avser Alliance Oil Companys redovisning för dessa perioder. WSR kommer som legalt moderbolaget även fortsättningsvis utgöra moderbolag i framtida finansiella rapporter.

Koncernredovisningen för WSR och Alliance Oil har från det andra kvartalet 2008 upprättas i enlighet med föreskrivna redovisningsprinciper. Eftersom metoden för omvänt förvärv har tillämpats vid upprättandet av den konsoliderade redovisningen för kvartalet som slutade 30 juni 2008, så har kostnaderna för transaktionen baserats på antalet utestående aktier i WSR per förvärvsdagen. Den 10 april 2008 uppgick marknadsvärdet på 1 189 027 312 aktier till 933 397 TUSD. De upplupna kostnader som direkt kan hänföras till samgåendet uppgick för WSR och Alliance Oil Company till 18 235 TUSD. Marknadsvärdet på de optioner som ingick i förvärvslikviden och som ger rätt att teckna 99 682 500 aktier uppgick till 18 145 TUSD, vilket inkluderas i kostnaderna för samgåendet. Den sammanlagda kostnaden för samgåendet uppskattas till 969 776 TUSD.

Kostnaden för samgåendet är fördelat på WSRs tillgångar och skulder och främst WSRs olje- och gastillgångar är redovisade till verkliga värden.

Det preliminärt uppskattade verkliga värdena av WSRs förvärvade tillgångar och skulder presenteras i tabellen nedan.

	WSR Ltd.
Förvärvsdatum	10 april 2008
Olje- och gastillgångar	1 496 032
Raffineringsstillgångar	2 657
Mark	13
Goodwill	638
Immateriella tillgångar	1 458
Kontorsutrustning	4 619
Latent skattefordran	1 593
Övriga finansiella tillgångar	2 255
Lager	17 286
Kundfordringar	66 120
Kortfristiga placeringar	273
Kassa och bank	21 706
Långfristiga skulder	-300 959
Avsättning för återställningskostnader	-13 676
Uppskjuten skatteskuld	-222 137
Leverantörsskulder	-69 011
Skatteskulder	-32 393
Upplupna kostnader	-5 817
Övriga kortfristiga skulder	-579
Nettotillgångsmassa på förvärvsdagen	970 078
Minoritetens andel	-302
Förvärvad nettotillgångsmassa	969 776
Emitterade aktier	969 776
Kontant betalning	6 060
Avgår förvärvade likvida medel	-21 706
Förvärvets kassaflöde, exkl förvärvad kassa	-15 646
Resultat sedan förvärvsdagen	1 138
Intäkter under första halvåret 2008, om förvärvet hade skett 1 januari 2008	294 575
Resultat under första halvåret 2008, om förvärvet hade skett 1 januari 2008	96 943

Under första halvåret 2008 förvärvade bolaget intresseandelar i följande dotterbolag:

Förvärvade andelar

OJSC Amurnefteprodukt	0.75%
OJSC Primornefteprodukt	5.20%
OJSC Khabarovsknefteproduct	0.32%
OJSC Bamnefteproduct	0.14%

I februari 2008 förvärvade koncernen (genom Alliance Oil Company) privilegierade aktier motsvarande 44.39% av aktierna i OJSC Khabarovsk Oil Refinery från tredje man för 2 676 TUSD.

Under andra kvartalet 2008 förvärvade koncernen privilegierade aktier motsvarande 43.11% i OJSC Bamnefteproduct från tredje man för TUSD 123 och 4.51% i OJSC Khabarovsknefteproduct från tredje man för TUSD 411.

Not 7 Försäljning av aktier i dotterbolag och andra närståendetransaktioner

I mars 2007 godkände styrelsen en försäljning av verksamheten i Ukraina till närstående. Transaktionen slutfördes den 4 september 2007. Den 30 april 2008 slöts ett tilläggsavtal rörande försäljningen av LLC NK Alliance-Ukraine. I enlighet med detta avtal förändrades valutakursen för överlåtelsen. Effekten av förändringen uppgick till TUSD 11 119 och redovisades inom eget kapital.

Under första halvåret och andra kvartalen 2007 och 2008 genomförde koncernen flera transaktioner med närstående, inklusive försäljning av oljeprodukter, förvärv av varor, upptagande och givande av lån etc. Transaktioner med närstående ingick i den löpande verksamheten och genomfördes på villkor motsvarande transaktioner med tredje man, med undantag för räntefria lån. Samtliga närståendetransaktioner genomfördes utan säkerhet och på sedvanliga kreditvillkor. Inga garantier har lämnats eller erhållits i samband med mellanhavanden med närstående.

Under andra kvartalet 2008, i enlighet med villkoren för samgåendet, erlades utdelningar till aktieägarna i Alliance Oil Company med 188 998 TUSD som återbetalades till bolag för lösen av lån till närstående samt ersättning för avyttring av dotter- och intressebolag.

Not 8 Nyemission

Den 18 april 2008 avslutades en riktad nyemission (private placement) om 258 miljoner aktier som tillförde bolaget 1 006,200 MSEK (170,314 MUSD) före emissionskostnader. Depåbevisen tecknades av kvalificerade investerare till en teckningskurs om SEK 3,90 per aktie. Efter emissionskostnader tillfördes bolaget 976,529 MSEK (165,292 MUSD).

Not 9 Skatt

För första halvåret 2008 ökade den uppskjutna skattefordran från 69 652 TUSD till 286 591 TUSD, huvudsakligen till följd av samgåendet med Alliance oil Company. För första halvåret 2008 uppgick kostnaden för aktuell skatt till 90 772 TUSD och uppskjuten skatteintäkt till 13 621 TUSD. För kvartalet som slutade 30 juni 2008 uppgick kostnaden för aktuell skatt till 47 695 TUSD och den uppskjutna skattekostnaden till 6 056 TUSD.

Not 10 Optionsplan

Sedan 2006 emitteras optioner i enlighet med WSRs globala optionsprogram. Den 30 juni 2008 fanns det sammanlagt 87 284 000 utestående optioner. Varje option berättigar till teckning av en aktie till teckningskurser mellan 4,09 SEK och 7,00 SEK. Samtliga optioner kan utnyttjas efter tre år under vissa icke marknadsrelaterade villkor såsom företagets eller individens resultat och upphör efter fem år från utfärdandet. Det verkliga värdet av de tjänster som utförs i utbyte mot erhållandet av optioner redovisas som en kostnad. Beloppet som kostnadsförs under tre år fastställs utifrån marknadsvärdet på utfärdade optioner och beräknas exklusive påverkan av lösenvillkor som ej är hänförliga till marknadsutvecklingen.

För första halvåret 2008 redovisades resultatpåverkande kostnader om 4 004 TUSD som "Administrationskostnader."

Not 11 Ansvarsförbindelser och övriga åtaganden

Åtaganden enligt avtal per den 30 juni 2008 respektive den 31 december 2007 uppgick till TUSD 587 515 respektive TUSD 979 557 (exklusive mervärdesskatt), Per den 30 juni 2008 avsåg TUSD 557 880 uppgraderingen av Khabarovskraffinaderiet.

Federal Antimonopoly Service (FAS) of the Russian Federation har riktat anspråk mot två av Alliance Oil Companys dotterbolag som distribuerar oljeprodukter för att ha överträtt gällande konkurrenslagstiftning avseende prissättningen på oljeprodukter. FAS anspråk har ej vunnit laga kraft eftersom de överklagats till domstol. Företagsledningen bedömer möjligheterna att anspråken inte vinner bifall i domstolen som goda.

WSR har tecknat ett avtal med International Finance Corporation ("IFC")innehållande rätt för IFC att teckna aktier i WSR vid en framtida nyemission. IFC har då rätt att teckna aktier för högst 25 MUSD till den lägsta teckningskurs som fastställs i en sådan nyemission.

Kommande informationstillfällen:

Delårsrapport för kvartalet juli - september 2008 och niomånadersperioden januari - september 2008, lämnas den 30 november 2008.

Presskonferens

Tid: 09.00 CET

Lokal: Uppsala, Grand Hotel, Stockholm

För att medverka på telefonkonferensen ring: SE: +46 (0)8 505 598 53

Storbritannien och andra länder: +44 (0)20 3043 2436

Presskonferensen kommer även sändas live på www.westsiberian.com och www.nasdaqomx.com.

Konferensen kommer att finnas på www.westsiberian.com.

Risker och osäkerhetsfaktorer vid upprättandet av denna delårsrapport

Koncernens riskbild beskrivs i WSRs och Alliance Oil Companys årsredovisningar för 2007 (s. 91-92 respektive s. 58-61). Några generella förändringar i denna riskbild förekommer inte.

Kompletterande information

Kombinerad resultaträkning proforma för perioden 1 jan – 30 juni 2008

Halvåret som slutade 30 juni 2008				Den nya koncernen proforma
Belopp i TUSD	West Siberian	Alliance	Justeringar	
Intäkter	331 522	1 267 293	-27 840	1 570 975
EBITDA	111 804	275 624	10 334	397 762
EBITA	111 804	275 624	5 642	393 070
EBIT	58 639	250 407	5 642	314 688
Resultat före skatt	68 183	234 437	5 642	308 262
Periodens resultat	54 099	168 234	4 290	226 623
<i>Hänförligt till:</i>				
Minoritetens andel	37	2 699	-	2 736
Aktieägare i moderbolaget	54 062	165 535	4 290	223 887
<i>Data per aktie</i>				
Antal utestående aktier på bokslutsdagen	-	-	-	3 230 568 280
Resultat per aktie (USD)	-	-	-	0,069
Eget kapital per aktie (USD)	-	-	-	0,53

Proformainformationen baseras på WSRs och Alliance Oils finansiella information för halvåret som slutade 30 juni 2008, vilka upprättats i enlighet med IFRS och sammanställts under antagande att WSR förvärvat alla utestående aktier i Alliance Oil per 1 januari 2006 och i enlighet med IFRS 3 "Business combinations" metod om "omvänt förvärv" eftersom aktieägarna i Alliance kommer att äga 60 procent i WSR efter samgåendet. Tillgångarna och skulderna i WSR, som utgör det legala moderbolaget, redovisas därför initialt till marknadsvärde i koncernredovisningen. Tillgångarna och skulderna i Alliance, det legala dotterbolaget, redovisas i koncernredovisningen till sina bokförda värden före transaktionen. Skillnaden mellan värdet på köpeskillingen och de konsoliderade nettotillgångarna hos WSR den 1 januari 2006 har allokerats till WSRs olje- och gastillgångar samt uppskjuten skatteskuld. Baserat på de marknadsvärden som allokerats till olje- och gasfyndigheter har nya avskrivningssatser för halvårsperioden som slutade den 30 juni 2008.

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av företagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

29 augusti 2008

Eric Forss
Ordförande

Maxim Barski
Ledamot och verkställande direktör

Claes Levin
Ledamot

Fred Boling
Ledamot

Arsen Idrissov
Ledamot

Nemesio Fernandez-Cuesta
Ledamot

Raymond Liefoghe
Ledamot

Denna rapport har inte granskats av bolagets revisorer.

För ytterligare information:

Maxim Barski, Verkställande Direktör, tfn +7 495 956 4882

Eric Forss, Styrelseordförande, tfn +46 8 613 00 85

Anton Klimenko, Ansvarig för Investor Relations, tfn +7 495 956 4882

West Siberian Resources Ltd

Registrerad adress:

Clarendon House

2 Church Street

Hamilton HM 11, Bermuda

Bermuda

Internet: www.westsiberian.com