



Delårsrapport för kvartalet juli – september 2013 och perioden januari - september 2013

Tredje kvartalet 2013

- Intäkterna uppgick till 1 013,7 MUSD, upp med 13% från Q2 2013.
- Resultatet före skatt uppgick till 91,1 MUSD, upp med 54% från Q2 2013.
- Resultatet efter skatt uppgick till 61,7 MUSD, upp med 54% från Q2 2013.
- EBITDA uppgick till 175,1 MUSD, upp med 1% från Q2 2013.

Niomånadersperioden 2013

- Intäkterna uppgick till 2 795,4 MUSD, upp med 10% från niomånadersperioden 2012.
- Resultatet före skatt uppgick till 214,1 MUSD, ned med 43% från niomånadersperioden 2012.
- Resultatet efter skatt uppgick till 145,8 MUSD, ned med 50% från niomånadersperioden 2012.
- EBITDA uppgick till 499,1 MUSD, ned med 12% från niomånadersperioden 2012.
- Transaktioner slutförda för bildande av joint venture med Repsol.
- Gasproduktion inledd i Tomskregionen och i Khanty-Mansiyskregionen.
- Eurobondemission om 500 MUSD slutförd i maj 2013.
- Emission av preferensaktier om 100 MUSD i juni 2013.

Händelser efter rapportperioden

- Alliance Groups potentiella förvärv av Alliance Oil Company genom amalgamation
- Erbjudande om inlösen av konvertibelt obligationslån om 265 MUSD.

	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Δ, %	Tredje kvartalet 2012	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012	Δ, %
Operativa resultat							
Råoljeproduktion, fat olja/dag	51 807	52 683	-2%	53 315	52 133	54 413	-4%
Gas- och kondensatproduktion, fat oljeekvivalent/dag	9 333	9 091	3%	-	7 422	-	100%
Raffineringsvolym, fat olja/dag	96 428	85 026	13%	84 571	89 501	79 325	13%
Finansiella resultat							
Intäkter, MUSD	1 013,7	900,7	13%	904,3	2 795,4	2 536,6	10%
Periodens resultat, MUSD	61,7	40,0	54%	132,0	145,8	290,8	-50%
EBITDA, MUSD	175,1	173,1	1%	214,0	499,1	564,9	-12%
Resultat per stamaktie, USD	0,18	0,11	64%	0,72	0,43	1,62	-73%
Resultat per stamaktie efter utspädning, USD	0,18	0,11	64%	0,66	0,43	1,53	-72%

Alliance Oil Company Ltd är ett ledande självständigt olje- och gasföretag med en vertikalt integrerad verksamhet i Ryssland och Kazakstan. Alliance Oil Company har idag omfattande olje- och gasreserver och downstreamverksamhet som inkluderar raffinaderiet i Khabarovsk och ett ledande nätverk av bensinstationer och oljeproduktsdepåer i ryska Fjärran Östern. Bolagets depåbevis handlas på NASDAQ OMX Nordic under symbolen AOIL.

Bästa aktieägare,

Alliance Oil Company redovisar en stark operativ och finansiell utveckling för det tredje kvartalet 2013. Priserna på råolja och oljeprodukter steg och den genomsnittliga växelkursen mellan ryska rubler och amerikanska dollar försvagades jämfört med föregående kvartal.

Koncernens intäkter, EBITDA och periodens resultat ökade med 13%, 1% respektive 54% jämfört med andra kvartalet 2013. Den genomsnittliga dagsproduktionen av olja och gas var oförändrad jämfört med föregående kvartal. Trots översvämningar i ryska Fjärran Östern ökade raffineringsvolymererna med 13% under kvartalet.

Inom upstreamsegmentet minskade den konsoliderade oljeproduktionen något jämfört med föregående kvartal till följd av lägre produktion i Timano-Pechora- och Tomskregionerna. Omkring 43% av produktionen under kvartalet var undantagen från produktionskatt. Produktionen av gas och kondensat, såväl konsoliderad som i joint venturebolaget, ökade jämfört med föregående kvartal.

Inom downstreamsegmentet bidrog fortsatt hög efterfrågan på oljeprodukter på grossist- och bunkermarknaderna till rekordhöga raffineringsvolymer. Bolaget sålde 8,9 miljoner fat oljeprodukter under det tredje kvartalet 2013 jämfört med 8,3 miljoner fat under föregående kvartal.

Bolagets balansräkning var fortsatt solid med i stort sett oförändrad skuldsättning samtidigt som nyckeltalet nettoskuld/EBITDA ökade från 2,5 till 2,9 under det tredje kvartalet.

Utsikter

I oktober 2013 uppgick den genomsnittliga olje- och gasproduktionen till cirka 66 200 fat oljeekvivalent per dag, inklusive icke konsoliderad produktion om cirka 5 800 fat oljeekvivalent per dag i joint venturebolaget med Repsol. Bolaget är i fas med målsättningen att nå tvåsiffrig procentuell produktionstillväxt i år.

Raffineringsvolymererna fortsatte att öka ytterligare i oktober 2013, och ännu en milstolpe nåddes genom att Khabarovskraffinaderiets kapacitet ökade till 100 000 fat olja per dag. Som tidigare meddelats har planen för att modernisera Khabarovskraffinaderiet och lanseringen av den nya hydroprocessanläggningen setts över. Det tekniska färdigställandet och tester av hydrotreatern och svavelproduktionsanläggningen beräknas till slutet av 2013. Tester och driftsättning av hydrocrackern och väteproduktionsanläggningen planeras till första halvåret 2014. Det slutgiltiga testschemat kommer att vara avhängigt vinterväderleken. Mot bakgrund av de omfattande översvämningarna i ryska Fjärran Östern har också tidsschemat för anslutningen av Khabarovskraffinaderiet till ESPO-pipelinen justerats. De första leveranserna av råolja genom pipelinen beräknas nu ske under andra halvåret 2014.

I slutet på oktober offentliggjordes ett förslag från Alliance Group att förvärva samtliga aktier i Alliance Oil Company, som innehas av andra än Alliance Group och dess närstående bolag. De oberoende ledamöterna i Alliance Oil Companys styrelse har rekommenderat aktieägarna att rösta för transaktionen, som föreslås ske genom s k amalgamation, på en extra bolagsstämma den 2 december 2013. Transaktionen som förutsätter stämmans godkännande samt uppfyllandet av vissa andra villkor, innebär, om den genomförs, att Alliance Oil Company blir ett privat bolag och avnoteras på NASDAQ OMX Stockholm. I samband med transaktionen offentliggjordes också ett erbjudande att lösa in bolagets utestående konvertibler om 265 MUSD, villkorat av att amalgamationen genomförs.

Arsen Idrisov
Verkställande direktör

Finansiell översikt (Ej reviderad)

(Belopp i TUSD)	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Δ, %	Tredje kvartalet 2012	Niomånadersperioden 2013	Niomånadersperioden 2012	Δ, %
Rörelsens intäkter	1 013 680	900 749	13%	904 320	2 795 405	2 536 579	10%
Kostnad såld vara	61 664	40 032	54%	131 972	145 774	290 842	-50%
EBITDA ¹	175 138	173 143	1%	214 010	499 130	564 938	-12%
Operativt kassaflöde före förändringar i rörelsekapital	198 855	179 504	11%	222 177	540 223	587 309	-8%
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	18 024	195 239	91%	223 274	187 612	427 473	-56%
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-235 890	-131 254	80%	-233 395	-520 213	-636 349	-18%
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	93 405	178 583	48%	201 184	220 861	336 313	-34%
Summa skulder (vid periodens slut)	2 177 922	2 158 714	1%	1 949 636	2 177 922	1 949 636	12%
Likvida medel (inkl spärrade medel) (vid periodens slut)	276 369	398 281	31%	322 343	276 369	322 343	-14%
Nettoskuld (vid periodens slut)	1 901 553	1 760 433	8%	1 627 293	1 901 553	1 627 293	17%
Nettoskuld/EBITDA ²	2,85	2,49	14%	2,03	2,85	2,03	40%
EBITDA-marginal	17%	19%		24%	18%	22%	
Genomsnittligt oljepris (Uralolja), (USD per fat)	109,41	102,03	7%	108,74	107,39	110,74	-3%

Den 28 februari, 28 maj och 2 september 2013 lämnades utdelning på preferensaktier med 7,50 SEK per aktie, totalt 129,60 MSEK, motsvarande 19,74 MUSD på utdelningsdagarna.

	Genomsnitt för tredje kvartalet 2013	Genomsnitt för andra kvartalet 2013	Genomsnitt för tredje kvartalet 2012	Genomsnitt för niomånadersperioden 2013	Genomsnitt för niomånadersperioden 2012	Per 30 september 2013	Per 30 juni 2013	Per 31 december 2012
Valutakurser								
ryska rubler (RUB) per USD	32,80	31,61	32,01	31,62	31,10	32,35	32,71	30,37

¹ I koncernens egen analys av resultatet använder koncernen EBITDA som ett nyckeltal vilket inte fastställs i enlighet med IFRS. För mer information om uträkning av EBITDA, se under "Definitioner av finansiella nyckeltal".

² EBITDA för de senaste 12 månaderna har använts för att beräkna nyckeltalet.

Prospektering och produktion (upstream)

Alliance Oil Companys upstreamverksamhet bedrivs i tre ryska regioner: Timano-Pechora-, Volga-Ural- och Tomskregionen samt i Kazakstan.

Försäljningsvolym och erhållna priser på export- respektive ryska marknaden, exklusive koncernintern försäljning, framgår av tabellerna nedan:

Råolja	Tredje kvartalet 2013			
	Export	OSS-Export	Ryssland	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	774 525	102 779	1 073 033	1 950 337
Bruttopris (USD/fat)	107,33	69,70	65,65	82,41
Nettointäkt (USD/fat)	68,14	69,70	55,63	61,34
Försäljningskostnader (USD/fat)	6,69	14,91	4,73	6,05
Nettopris (USD/fat)	61,45	54,79	50,90	55,29
Intäkter från försäljning av råolja (TUSD)	52 778	7 164	59 696	119 638

Gas och kondensat	Gas		Kondensat	
	Tusen	Fat	ton	Fat
	kubikmeter	oljeekvivalent		oljeekvivalent
Försäljningsvolym	111 281	704 966	13 870	135 922
Bruttopris (USD/enhet)	99,42	15,69	471,23	48,09
Nettointäkt (USD/enhet)	84,26	13,30	399,35	40,75
Intäkter från försäljning av gas och kondensat (TUSD)	9 376	9 376	5 539	5 539

Råolja	Andra kvartalet 2013			
	Export	OSS-Export	Ryssland	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	1 583 567	383 400	672 329	2 639 296
Bruttopris (USD/fat)	99,22	59,32	60,94	83,67
Nettointäkt (USD/fat)	52,05	59,32	51,64	53,00
Försäljningskostnader (USD/fat)	6,74	15,28	7,03	8,05
Nettopris (USD/fat)	45,31	44,04	44,61	44,95
Intäkter från försäljning av råolja (TUSD)	82 420	22 745	34 722	139 887

Gas och kondensat	Gas		Kondensat	
	Tusen	Fat	ton	Fat
	kubikmeter	oljeekvivalent		oljeekvivalent
Försäljningsvolym	104 954	664 885	12 236	117 248
Bruttopris (USD/enhet)	87,97	13,89	411,94	42,99
Nettointäkt (USD/enhet)	74,56	11,77	349,05	36,43
Intäkter från försäljning av gas och kondensat (TUSD)	7 825	7 825	4 271	4 271

Råolja	Niomånadersperioden 2013			
	Export	OSS-Export	Ryssland	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	4 120 595	865 872	2 309 771	7 296 238
Bruttopris (USD/fat)	105,05	62,92	63,10	86,77
Nettointäkt (USD/fat)	58,07	62,92	53,47	57,19
Försäljningskostnader (USD/fat)	6,87	14,50	5,69	7,40
Nettopris (USD/fat)	51,20	48,42	47,78	49,79
Intäkter från försäljning av råolja (TUSD)	239 278	54 481	123 515	417 274

Gas och kondensat	Gas		Kondensat	
	Tusen	Fat	ton	Fat
	kubikmeter	oljeekvivalent		oljeekvivalent
Försäljningsvolym	260 200	1 648 369	30 350	290 922
Bruttopris (USD/enhet)	93,93	14,83	451,93	47,15
Nettointäkt (USD/enhet)	79,60	12,57	381,02	39,75
Intäkter från försäljning av gas och kondensat (TUSD)	20 713	20 713	11 564	11 564

Råolja	Niomånadersperioden 2012			
	Export	OSS-Export	Ryssland	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	5 382 609	241 192	2 514 764	8 138 565
Bruttopris (USD/fat)	107,98	51,36	61,43	91,92
Nettointäkt (USD/fat)	57,02	51,36	52,06	55,32
Försäljningskostnader (USD/fat)	6,85	12,54	5,18	6,50
Nettopris (USD/fat)	50,17	38,82	46,88	48,82
Intäkter från försäljning av råolja (TUSD)	306 934	12 389	130 907	450 230

Nettointäkterna erhålls genom att exkludera mervärdesskatt från bruttopriset för inhemsk rysk försäljning eller genom att exkludera exportskatten från bruttopriset för export till OSS och övriga länder. Nettopriserna erhålls genom att exkludera mervärdesskatt, kostnader för järnvägstransport och via pipeline (för inhemsk rysk försäljning) eller transportkostnad, exportskatt, mäklarprovision och vissa andra kostnader (för exportförsäljning) eller transportkostnader, mäklarprovision och vissa andra kostnader (för OSS-export) från bruttopriset.

Intäkter från försäljning av råolja och gas uppgick under kvartalet till 134,55 MUSD (inklusive intäkter från gas- och kondensatförsäljning om 14,92 MUSD), vilket är en minskning om 11% jämfört med andra kvartalet 2013 (Q2 2013: 151,98 MUSD inklusive intäkter från gas- och kondensatförsäljning om 12,10 MUSD). Minskningen var huvudsakligen hänförlig till lägre försäljningsvolymerna av råolja på export- och OSS-exportmarknaderna. Intäkter från försäljning av råolja och gas uppgick under niomånadersperioden till 449,55 MUSD (inklusive intäkter från gas- och kondensatförsäljning om 32,28 MUSD), vilket är i linje med niomånadersperioden 2012 (450,23 MUSD).

Av råölförsäljningsvolymerna, exklusive koncernintern försäljning, under tredje kvartalet gick 40% (Q2 2013: 60%) av försäljningen på export, 5% (Q2 2013: 15%) exporterades till OSS-länder och 55% (Q2 2013: 25%) såldes på den ryska marknaden. All gas såldes på den inhemska ryska marknaden.

Kostnaderna för olje- och gasproduktion uppgick under kvartalet till 97,06 MUSD, vilket var i linje med andra kvartalet 2013 (Q2 2013: 97,17 MUSD). Kostnaderna för olje- och gasproduktion uppgick under niomånadersperioden till 298,27 MUSD, vilket var något högre än under niomånadersperioden 2012 (272,05 MUSD).

Produktionsskatter och andra skatter uppgick under kvartalet till 67,73 MUSD (Q2 2013: 63,95 MUSD) och under niomånadersperioden till 197,89 MUSD (178,82 MUSD). Ökningen under niomånadersperioden berodde huvudsakligen på högre priser och lägre produktion från Kolvinskoyefältet vilket resulterat i lägre andel produktionsskattebefriad produktion.

Avskrivningarna för upstreamtillgångar uppgick till 42,16 MUSD (Q2 2013: 44,85 MUSD) under kvartalet och till 131,13 MUSD (112,46 MUSD) under niomånadersperioden. Olje- och gastillgångar skrivs av baserat på bevisade och sannolika reserver (2P-reserver). Underlaget för avskrivningarna inkluderar ledningens uppskattningar om kommande investeringar. Ökningen i avskrivningarna för upstreamtillgångar under niomånadersperioden berodde huvudsakligen på att gasproduktion i Tomsregionen inleddes i februari 2013 samt på uppdaterade bedömningar av kommande utvecklingskostnader i reservrapporten per 31 december 2012.

Operativa data för upstreamsegmentet framgår av tabellen nedan:

	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Försäljningsvolym, (fat oljeekvivalent)	5 408 649	5 565 037	15 937 683	14 589 347
till externa kunder	2 791 225	3 421 429	9 235 529	8 138 565
till koncerninterna bolag	2 617 424	2 143 608	6 702 154	6 450 782
Intäkt per sålt fat, (USD/fat oljeekvivalent)	49,86	44,98	48,95	51,91
Produktionskostnader råolja och gas per sålt fat, (USD/fat oljeekvivalent)	25,69	25,52	26,91	26,36
Produktionskostnader	5,38	5,97	6,26	6,39
Produktionsskatter och andra skatter	12,52	11,49	12,42	12,26
Avskrivningar	7,79	8,06	8,23	7,71
Försäljnings- och administrationskostnader samt övriga intäkter/kostnader, netto (USD/fat oljeekvivalent)	7,74	6,22	7,32	6,56
EBITDA per sålt fat (USD/fat oljeekvivalent) ³	24,22	21,30	22,95	26,70

Upstreamsegmentets operativa data baseras på total försäljningsvolym, både till externa kunder och koncernintern försäljning.

Operativa data för råolja framgår av tabellen nedan:

	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Försäljningsvolym, (fat)	4 567 761	4 782 904	13 998 392	14 589 347
till externa kunder	1 950 337	2 639 296	7 296 238	8 138 565
till koncerninterna bolag	2 617 424	2 143 608	6 702 154	6 450 782
Intäkt per sålt fat, (USD/fat)	55,77	49,79	53,42	51,91
Produktionskostnader råolja per sålt fat, (USD/fat)	28,51	27,82	29,15	26,36
Produktionskostnader	5,94	6,53	6,79	6,39
Produktionsskatter och andra skatter	14,36	13,05	13,81	12,26
Avskrivningar	8,21	8,24	8,55	7,71
Försäljnings- och administrationskostnader samt övriga intäkter/kostnader, netto (USD/fat)	9,15	7,31	8,30	6,56
EBITDA per sålt fat (USD/fat) ³	26,32	22,90	24,52	26,70

Operativa data för gas och kondensat framgår av tabellen nedan:

	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Försäljningsvolym till externa kunder, (fat oljeekvivalent)	840,888	782,133	1,939,291	-
Intäkt per sålt fat, (USD/fat oljeekvivalent)	17.74	15.54	16.64	-
Produktionskostnader gas och kondensat per sålt fat, (USD/fat oljeekvivalent)	10.45	10.96	10.67	-
Produktionskostnader	2.36	2.03	2.43	-
Produktionsskatter och andra skatter	2.53	1.98	2.38	-
Avskrivningar	5.56	6.95	5.86	-
Försäljnings- och administrationskostnader samt övriga intäkter/kostnader, netto (USD/fat oljeekvivalent)	0.08	0.02	0.30	-
EBITDA per sålt fat (USD/fat oljeekvivalent) ²	12.77	11.51	11.53	-

³ EBITDA baseras på finansiell information enligt IFRS.

EBITDA för upstreamverksamheten³ uppgick under kvartalet till 130,95 MUSD (Q2 2013: 118,52 MUSD) och under niomånadersperioden till 365,74 MUSD (389,54 MUSD). Ökningen i EBITDA för upstreamverksamheten för kvartalet jämfört med föregående kvartal berodde huvudsakligen på högre priser.

Koncernens olje- och gasreserver och produktion per region framgår av tabellen nedan:

	Bevisade och sannolika olje- och gasreserver (2P)		Råolje- och gasproduktion		
	31 december 2012	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Niomånadersperioden 2013	Niomånadersperioden 2012
<i>(I fat olja)</i>					
Timano-Pechoraregionen	394 885 000	1 604 270	1 693 996	5 069 998	6 454 542
Volga-Uralregionen	162 824 000	2 099 081	1 930 070	5 861 567	5 542 447
Tomskregionen	55 857 000	807 131	930 113	2 585 946	2 358 376
Kazakstan	8 148 000	255 793	239 941	714 815	553 755
Totalt	621 714 000	4 766 275	4 794 120	14 232 326	14 909 120
Genomsnittlig konsoliderad råoljaeproduktion, fat olja per dag		51 807	52 683	52 133	54 413

Produktionsminskningen i Timano-Pechoraregionen är hänförlig till lägre produktion på Kolvinskoye- och Kharyagafälten.

Koncernens gasreserver och -produktion framgår av tabellen nedan:

	Bevisade och sannolika gasreserver (2P)		Gasproduktion		
	31 december 2012	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Niomånadersperioden 2013	Niomånadersperioden 2012
<i>(I fat oljeekvivalent)</i>					
Tomskregionen					
Gas	95 506 000	694 523	664 622	1 645 323	-
Kondensat	15 416 000	164 148	162 639	380 820	-
Totalt	110 922 000	858 671	827 261	2 026 143	-
Genomsnittlig konsoliderad gas- och kondensatproduktion, fat oljeekvivalent per dag		9 333	9 091	7 422	-

Icke konsoliderade reserver och produktion i joint venture med Repsol

Gas och kondensat	79 279 000	510 442	413 548	1 099 403	-
Genomsnittlig gas- och kondensatproduktion, fat oljeekvivalent per dag		5 548	4 544	4 027	-

Gasproduktion i enheter ton och tusen kubikmeter framgår av tabellen nedan:

	Gasproduktion							
	Tredje kvartalet 2013		Andra kvartalet 2013		Niomånadersperioden 2013		Niomånadersperioden 2012	
	tusen kubikmeter	ton	tusen kubikmeter	ton	tusen kubikmeter	ton	tusen kubikmeter	ton
Tomskregionen								
Gas	109 632	-	104 913	-	259 719	-	-	-
Kondensat	-	16 702	-	15 972	-	38 748	-	-

Produktion undantagen från produktionsskatt uppgick under kvartalet till 43% (Q2 2013: 44%) och under niomånadersperioden till 45% (50%). Minskningen av produktionen som var undantagen från produktionsskatt berodde huvudsakligen på lägre produktion från Kolvinskoyefältet.

Den genomsnittliga konsoliderade dagsproduktionen av råolja uppgick under oktober 2013 till 49 662 fat olja. Den genomsnittliga konsoliderade dagsproduktionen av gas och kondensat uppgick under oktober 2013 till 10 748 fat oljeekvivalent. Koncernens icke konsoliderade gas- och kondensatproduktion i joint venture uppgick under oktober 2013 till 5 800 fat oljeekvivalent per dag.

Koncernens borrningar framgår av tabellen nedan.

Fält	Typ av brunn	Antal brunnar		
		Borrad under kvartalet	Satt i produktion under kvartalet	Under borrning i slutet på kvartalet
<u>Timano-Pechoraregionen</u>				
Kolvinskoyefältet	Produktion	2	1	1
Kolvinskoyefältet	Prospektering	-	-	1
<u>Volga-Uralregionen</u>				
Stepnoozerskoyefältet	Produktion	8	8	1
West-Avgustovskoyefältet	Prospektering	1	1	-
Kultashiskoyefältet	Prospektering	1	-	-
<u>Tomskregionen</u>				
North-Silginskoye gasfält	Prospektering	1	1	-
<u>Kazakstan</u>				
Zhanatalapfältet	Produktion	9	9	4

Joint venture med Repsol

I januari 2013 slutförde Repsol och Alliance Oil bildandet av joint venture bolaget AR Oil and Gas BV (AROG) som ägs till 51% av Alliance Oil och till 49% av Repsol. Repsol överförde dotterbolaget OJSC Eurotek, som har två gaslicenser för prospektering och produktion. I mars 2013 inledde OJSC Eurotek gasproduktion i Khanty-Mansiyskregionen i Ryssland.

Efter att transaktionerna slutförts, uppgår AROGs bevisade och sannolika olje- och gasreserver till 318 miljoner fat oljeekvivalent, varav 163 miljoner fat oljeekvivalent ingår i koncernens konsoliderade olje- och gasreserver och koncernens andel i de icke konsoliderade reserverna uppgår till cirka 79 miljoner fat oljeekvivalent.

Raffinering och marknadsföring/försäljning (downstream)

Koncernens downstreamverksamhet inkluderar oljeraffinaderiet i Khabarovsk samt ett nätverk av Alliancebensinstationer, oljeproduktsdepåer och hamnterminaler, alla belägna i ryska Fjärran Östern och Östra Sibirien.

Externa försäljningsvolymerna och erhållna priser på export- respektive ryska marknaden framgår av tabellerna nedan:

	Tredje kvartalet 2013				
	Export	Bunkermarknaden	Grossistmarknaden	Detaljstmarknaden	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	1 707 969	2 471 471	3 524 127	1 235 241	8 938 808
Nettopris (USD/fat)	70,41	77,65	107,74	140,29	96,79
Intäkter från försäljning av oljeprodukter (TUSD)	120 262	191 908	379 704	173 294	865 168
	Andra kvartalet 2013				
	Export	Bunkermarknaden	Grossistmarknaden	Detaljstmarknaden	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	3 054 084	1 882 809	2 193 640	1 155 412	8 285 945
Nettopris (USD/fat)	63,41	75,91	105,07	144,91	88,64
Intäkter från försäljning av oljeprodukter (TUSD)	193 671	142 916	230 476	167 426	734 489

	Niomånadersperioden 2013				
	Export	Bunker- marknaden	Grossist- marknaden	Detaljst- marknaden	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	7 909 092	5 798 138	7 512 967	3 562 558	24 782 755
Nettopris (USD/fat)	68,09	77,60	107,23	143,68	93,05
Intäkter från försäljning av oljeprodukter (TUSD)	538 495	449 949	805 610	511 886	2 305 940
	Niomånadersperioden 2012				
	Export	Bunker- marknaden	Grossist- marknaden	Detaljst- marknaden	Totalt
Försäljningsvolym (fat)	9 028 747	2 419 603	6 931 023	3 754 030	22 133 403
Nettopris (USD/fat)	71,81	86,84	102,56	126,66	92,39
Intäkter från försäljning av oljeprodukter (TUSD)	648 374	210 124	710 875	475 468	2 044 841

Intäkter från försäljning av oljeprodukter uppgick under kvartalet till 865,17 MUSD, vilket är en ökning om 18% jämfört med andra kvartalet 2013 (Q2 2013: 734,49 MUSD). Ökningen är huvudsakligen hänförlig till högre priser och högre försäljningsvolymerna på bunker- och grossistmarknaderna. Intäkter från försäljning av oljeprodukter uppgick under niomånadersperioden till 2 305,94 MUSD, vilket är en ökning om 13% jämfört med niomånadersperioden 2012 (2 044,84 MUSD). Ökningen var främst hänförlig till högre försäljningsvolymerna på bunkermarknaden.

Av de externa försäljningsvolymerna av oljeprodukter under första kvartalet gick 19% på export (Q2 2013: 37%), 28% till bunkermarknaden (Q2 2013: 23%), 39% till grossistledet (Q2 2013: 26%) och 14% såldes i detaljistledet genom det egna nätverket av bensinstationer (Q2 2013: 14%).

Produktionskostnaderna för oljeprodukter uppgick för kvartalet till 581,19 MUSD, vilket var 14% högre än andra kvartalet 2013 (Q2 2013: 508,95 MUSD). Produktionskostnaderna för oljeprodukter uppgick under niomånadersperioden till 1 581,66 MUSD, vilket var en ökning om 15% jämfört med niomånadersperioden 2012 (1 375,39 MUSD). Produktionskostnaderna under kvartalet och niomånadersperioden ökade huvudsakligen till följd av högre försäljningsvolymerna.

Produktionskostnaderna för oljeprodukter inkluderar kostnader för inköpt råolja från externa parter vilka uppgick till 282,31 MUSD (Q2 2013: 226,59 MUSD) för kvartalet och till 763,85 MUSD (642,00 MUSD) för niomånadersperioden. Downstreamsegmentets totala kostnader för inköpt råolja från externa parter och upstreamsegmentet uppgick under kvartalet till 409,75 MUSD (Q2 2013: 309,85 MUSD) och under niomånadersperioden till 1 073,49 MUSD (924,20 MUSD). Ökningen är huvudsakligen hänförlig till högre raffineringsvolymerna vid Khabarovskraffineriet till följd av högre efterfrågan på oljeprodukter.

Transportkostnaderna, som inkluderas i produktionskostnaderna för oljeprodukter, uppgick för kvartalet till 160,46 MUSD (Q2 2013: 150,12 MUSD) och för niomånadersperioden till 457,54 MUSD (387,07 MUSD). Större försäljningsvolymerna och högre tariffer var huvudorsakerna till kvartalets och niomånadersperiodens ökade transportkostnader.

Produktionskostnaderna för oljeprodukter inkluderar kostnaderna för oljeprodukter inköpta för återförsäljning vilka uppgick till 63,69 MUSD (Q2 2013: 85,12 MUSD) under kvartalet. Under andra kvartalet ökades inköp av bensin i syfte att förhindra lagerbrist till följd av planerade underhållsarbeten vid Khabarovskraffineriet. Kostnaderna för oljeprodukter inköpta för återförsäljning uppgick till 181,50 MUSD (196,10 MUSD) under niomånadersperioden.

Raffineringskostnader, exklusive avskrivningar, uppgick under kvartalet till 30,65 MUSD (Q2 2013: 26,55 MUSD) och under niomånadersperioden till 87,15 MUSD (50,43 MUSD). Ökningen i raffineringskostnader under kvartalet och niomånadersperioden berodde huvudsakligen på högre kostnad för tillsatser som används för framställning av lätta oljeprodukter och högre raffineringsvolymerna.

Skatter förutom inkomstskatt, som inkluderas i produktionskostnaderna för oljeprodukter, uppgick under kvartalet till 42,16 MUSD (Q2 2013: 21,59 MUSD) och till 94,45 MUSD (100,36 MUSD) för niomånadersperioden. Ökningen under kvartalet var främst hänförlig till lägre produktionsvolymerna under andra

kvartalet på punktbeskattade oljeprodukter till följd av planerade underhållsarbeten vid Khabarovskraffinaderiet, vilket resulterade i lägre punktskatter.

Avskrivningar av raffineringstillgångar uppgick under kvartalet till 11,58 MUSD (Q2 2013: 10,04 MUSD) och till 31,35 MUSD (18,46 MUSD) under niomånadersperioden. Ökningen var främst hänförlig till en väsentlig ökning av raffineringstillgångar i produktionen i december 2012, juni 2013 och september 2013. Avskrivningarna för försäljnings- och andra tillgångar uppgick under kvartalet till 5,01 MUSD (Q2 2013: 5,01 MUSD) och under niomånadersperioden till 15,26 MUSD (13,59 MUSD).

Operativa data för downstreamsegmentet framgår av tabellen nedan:

	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Försäljningsvolym till externa kunder (fat)	8 938 808	8 285 945	24 782 755	22 133 403
Intäkt per sålt fat (USD/fat)	96,79	88,64	93,05	92,39
Produktionskostnader per sålt fat (USD/fat)	80,37	72,81	77,69	75,75
Kostnad för råolja inköpt för raffinering	45,84	37,40	43,32	41,76
Transport – råolja för raffinering	17,95	18,12	18,46	17,49
Kostnad för oljeprodukter inköpta för återförsäljning	7,13	10,27	7,32	8,86
Raffineringskostnader	3,43	3,20	3,52	2,28
Skatter	4,72	2,61	3,81	4,53
Avskrivningar och nedskrivningar av raffineringstillgångar	1,30	1,21	1,26	0,83
Försäljning, administrativa och andra intäkter/kostnader (netto)	8,43	8,03	8,86	8,08
EBITDA per sålt fat ⁴	9,29	9,01	7,76	9,39

Downstreamsegmentets operativa data baseras på total försäljningsvolym.

EBITDA för downstreamverksamheten⁴ uppgick under kvartalet till 83,00 MUSD (Q2 2013: 74,66 MUSD) och under niomånadersperioden till 192,36 MUSD (207,83 MUSD).

Raffineringsvolymen vid Khabarovskraffinaderiet presenteras nedan:

	Tredje kvartalet 2013	Andra kvartalet 2013	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Raffineringsvolym, fat	8 871 414	7 737 359	24 433 873	21 735 089
Genomsnittlig raffineringvolym, fat olja per dag	96 428	85 026	89 501	79 325
Oljeprodukter, fat				
Mazut (eldningsolja)	2 549 439	2 334 796	7 671 507	6 473 245
Bunkerbränsle	2 385 430	2 221 788	6 785 514	5 837 145
Bensin	1 259 209	537 234	2 770 731	2 644 046
Diesel	654 795	393 402	1 583 502	1 432 037
Jetbränsle (kerosen)	611 727	513 315	1 542 217	1 779 331
Råbensin (Nafta)	449 265	1 026 274	2 106 047	1 449 219
Vacuum gasoil	364 382	367 914	732 296	747 346
Övrigt	297 797	165 630	506 036	450 803
Total oljeproduktsproduktion, fat	8 572 044	7 560 353	23 697 850	20 813 172

Planen för att modernisera Khabarovskraffinaderiet och lanseringen av den nya hydroprocessanläggningen har setts över. Det tekniska färdigställandet och tester av hydrotreatern och svavelproduktionsanläggningen beräknas till slutet av 2013. Tester och driftsättning av hydrocrackern och väteproduktionsanläggningen planeras till första halvåret 2014. Det slutgiltiga testschemat kommer att vara avhängigt vinterväderleken.

⁴ EBITDA baseras på finansiell information enligt IFRS.

Hydroprocessanläggningen beräknas att kunna tas i produktion efter att tester genomförts och alla nödvändiga tillstånd från myndigheter erhållits.

Tidsschemat för anslutning av Khabarovskraffineriet till ESPO-pipelinan har justerats, och de första leveranserna av råolja genom pipelinan beräknas nu ske under andra halvåret 2014.

Den genomsnittliga raffineringsvolymen under oktober 2013 uppgick till 101 051 fat per dag.

Investeringar, Finansiering och Likviditet

Investeringar

Koncernens investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under kvartalet till 51,09 MUSD (Q2 2013: 82,57 MUSD). Investeringarna fördelade sig på Timano-Pechora-, Tomsk- och Volga-Uralregionen samt Kazakstan med 16,41 MUSD (Q2 2013: 37,23 MUSD), 15,89 MUSD (Q2 2013: 22,03 MUSD), 15,25 MUSD (Q2 2013: 18,39 MUSD) respektive 3,54 MUSD (Q2 2013: 4,92 MUSD). Koncernens investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under niomånadersperioden till 198,20 MUSD (272,33 MUSD).

Koncernens investeringar i raffineringstillgångar uppgick till 71,53 MUSD (Q2 2013: 56,72 MUSD) under kvartalet och till 191,08 MUSD (202,75 MUSD) under niomånadersperioden. Koncernens investeringar i försäljnings- och andra tillgångar uppgick under kvartalet till 10,98 MUSD (Q2 2013: 7,24 MUSD) och under niomånadersperioden till 22,22 MUSD (35,97 MUSD).

Aktiverad och erlagd ränta på lån uppgick under kvartalet till 31,59 MUSD (Q2 2013: 4,51 MUSD) och till 73,01 MUSD (71,01 MUSD) under niomånadersperioden.

Finansiering

I maj 2013 emitterade Alliance Oil ett sjuårigt obligationslån om 500 MUSD på Eurobondmarknaden. Obligationslånet löper med en fast kupongränta om 7% per år och förfaller till betalning den 4 maj 2020. Obligationslånet är noterat och handlas på den reglerade marknaden på den irländska börsen.

I juni 2013 emitterades 2 280 000 preferensaktier (svenska depåbevis) till teckningskursen 280 kronor per aktie och bolaget tillfördes 638,40 MSEK (99,37 MUSD på transaktionsdagen) före emissionskostnader. Efter emissionskostnader tillfördes bolaget 97,34 MUSD på transaktionsdagen och 93,54 MUSD på likviddagen den 3 juli 2013. Utdelningen på preferensaktierna fastställdes till 30 SEK årligen och preferensaktierna har en tiondels röst var. Preferensaktierna kan när som helst inlösas av bolaget för ett inlösenpris om 351 SEK per aktie. Efter transaktionen uppgår antal utestående aktier till 178 808 414.

Den 4 november offentliggjorde Alliance Oil ett erbjudande om inlösen av konvertibelt obligationslån om 265 MUSD med förfall 2014. Erbjudandet gjordes i samband med det potentiella förvärvet av Alliance Oil Company genom amalgamation.

Den 21 november 2013 tecknade Khabarovsk Oil Refinery, ett av koncernens dotterbolag, en långfristig bankfinansiering om 700 MUSD. Lånet löper med fast ränta om 5,3% per år med förfall i november 2023. Lånet kommer användas till att refinansiera befintliga lån samt för investeringar.

Likviditet

Per 30 september 2013 och 31 december 2012 uppgick koncernens likvida medel till 405,25 MUSD respektive 855,84 MUSD inklusive ej utnyttjade krediter om 128,88 MUSD respektive 444,02 MUSD.

Per 20 november 2013, uppgår koncernens likvida medel till 641,14 MUSD inklusive ej utnyttjade krediter om 120,99 MUSD.

Under tredje kvartalet 2013 återbetalades lån om 152,41 MUSD.

Moderbolaget

Moderbolagets resultat uppgick under kvartalet till -7,02 MUSD (Q2 2013: -11,00 MUSD) och under niomånadersperioden till -31,59 MUSD (-31,50 MUSD).

Per den 30 september 2013 och 31 december 2012 uppgick moderbolagets likvida medel till 33,25 MUSD respektive 208,39 MUSD.

Organisation

Styrelsen består av styrelseordförande Eric Forss, ledamöterna Arsen Idrisov (verkställande direktör), Claes Levin, Fred Boling, Fernando Martinez-Fresneda, Raymond Liefoghe och Isa Bazhaev.

Aktiekapital

Den 30 september 2013 uppgick moderbolagets aktiekapital till 178,8 MUSD, motsvarande 171 528 414 utestående stamaktier och 7 280 000 utestående preferensaktier med ett kvotvärde om 1 USD per aktie (31 december 2012: 176,5 MUSD motsvarande 171 528 414 utestående stamaktier och 5 000 000 utestående preferensaktier).

Händelser efter rapportperioden

Den 31 oktober 2013 offentliggjorde styrelserna i Lambros Overseas S.A. och OJSC Alliance Group (tillsammans, "Alliance Group") och Alliance Oil Company Ltd. en transaktion, enligt vilken Alliance Oil Company, genom en amalgamation enligt bermudisk rätt, indirekt skulle bli ett helägt dotterbolag till Alliance Group. I enlighet med transaktionens villkor skulle Alliance Group förvärva samtliga aktier i Alliance Oil Company vilka innehas av andra parter än Alliance Group. En extra bolagsstämma kommer att hållas den 2 december 2013 för att besluta om Alliance Groups potentiella förvärv av Alliance Oil Company genom amalgamation. De oberoende styrelseledamöterna rekommenderar enhälligt aktieägarna att rösta för transaktionen. Ett informationsmemorandum som beskriver transaktionen, inklusive rekommendationen med bakgrund och motiv, finns tillgängligt på www.allianceoilco.com.

Definitioner av finansiella nyckeltal

1. EBITDA (vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar), definieras som koncernens rörelseresultat plus avskrivningar och nedskrivningar av olje- och gastillgångar och goodwill, minus återföring av nedskrivning av råoljetillgångarna, resultat vid försäljning av aktier i dotterbolag samt andra väsentliga engångsposter i resultaträkningen.
2. Nettoskuld/EBITDA definieras som lån enligt koncernens rapport över finansiell ställning minus kontanter, likvida medel och spärrade medel dividerat med EBITDA.
3. EBITDA-marginal definieras som EBITDA dividerat med intäkter enligt koncernens rapport över resultat
4. Likvida medel definieras som summan av kontanter, likvida medel och spärrade medel

Definitioner av operativa nyckeltal

Råolja och gas

- Intäkt per sålt fat olja definieras som intäkterna från råolje- och gasförsäljning dividerat med volymen råolja och gas som sålts till både koncerninterna och externa kunder.
- Produktionskostnader per sålt fat baseras på volymen råolja och gas som sålts till både koncerninterna och externa kunder, exklusive råolja och gas inköpt för vidareförsäljning.
- Försäljnings- och administrationskostnader samt övriga intäkter/kostnader, netto, per fat inkluderar transporttariffer och andra försäljnings- och administrationskostnader samt övriga intäkter/kostnader dividerat med volymen råolja och gas som sålts till både koncerninterna och externa kunder.

Oljeprodukter

- Intäkt per sålt fat oljeprodukter definieras som intäkter från försäljning av oljeprodukter dividerat med volymen råolja som sålts till både koncerninterna och externa kunder.
- Produktionskostnader per sålt fat definieras som operativa kostnader (inklusive inköpt råolja och andra tjänster för koncerninterna bolag) dividerat med volymen oljeprodukter som sålts till både koncerninterna och externa kunder.
- Försäljnings- och administrationskostnader samt övriga intäkter/kostnader, netto, per fat inkluderar transportkostnader för oljeprodukter och andra försäljnings- och administrationskostnader samt övriga intäkter/kostnader dividerat med volymen oljeprodukter som sålts till både koncerninterna och externa kunder.

Konsoliderad finansiell information i sammandrag (ej reviderad)

RAPPORT ÖVER RESULTAT

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Not	Tredje kvartalet 2013	Tredje kvartalet 2012	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Rörelsens intäkter					
Försäljning av råolja och gas		134 553	144 494	449 551	450 230
Försäljning av oljeprodukter		865 168	744 918	2 305 940	2 044 841
Övriga intäkter		13 959	14 908	39 914	41 508
		1 013 680	904 320	2 795 405	2 536 579
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader – råolja		-97 060	-92 672	-298 270	-272 054
Produktionskostnader – oljeprodukter		-581 189	-487 576	-1 581 656	-1 375 393
Kostnad för övrig försäljning		-6 891	-6 760	-18 316	-18 255
Avskrivningar av olje- och gastillgångar samt raffineringstillgångar		-53 729	-40 470	-162 474	-130 924
Bruttoresultat		274 811	276 842	734 689	739 953
Försäljningskostnader		-85 401	-73 968	-266 231	-228 151
Administrationskostnader		-27 353	-23 227	-71 413	-67 092
Avskrivning av försäljnings- och övriga tillgångar		-5 006	-4 297	-15 264	-13 591
Övriga rörelsekostnader, netto	3	-39 463	-5 901	-54 151	-10 520
Resultat från andelar i intresseföretag och joint venture		-1 185	-206	-6 238	-176
Rörelseresultat		116 403	169 243	321 392	420 423
Ränteintäkter		4 883	4 056	12 088	10 911
Finansiella kostnader	10	-32 169	-24 790	-96 156	-70 172
Resultat från derivat vilka klassificeras som innehas för handel, netto		871	3 958	-2 774	5 028
Valutakursförlust/-vinst, netto		1 140	17 430	-20 495	10 464
Resultat före skatt		91 128	169 897	214 055	376 654
Aktuell skattekostnad	4	-24 508	-28 435	-61 739	-72 464
Uppskjuten skattekostnad	4	-4 956	-9 490	-6 542	-13 348
Periodens resultat		61 664	131 972	145 774	290 842
Hänförligt till:					
Aktieägare i moderbolaget		38 823	122 877	96 718	278 403
Minoritetens andel		22 841	9 095	49 056	12 439
		61 664	131 972	145 774	290 842
Resultat per aktie					
Resultat per aktie (USD per aktie)	5	0,18	0,72	0,43	1,62
Resultat per aktie efter utspädning (USD per aktie)	5	0,18	0,66	0,43	1,53

RAPPORT ÖVER RESULTAT OCH ÖVRIGT TOTALRESULTAT

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Tredje kvartalet 2013	Tredje kvartalet 2012	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Periodens resultat	61 664	131 972	145 774	290 842
Övrigt totalresultat:				
Komponenter som inte kommer att omklassificeras till periodens resultat:				
Valutakurseffekter vid omräkning av utländsk verksamhet	39 335	4 897	-15 190	4 214
	39 335	4 897	-15 190	4 214
Komponenter som kan omklassificeras till periodens resultat:				
Valutakurseffekter på koncerninterna lån	14 913	37 195	-62 633	36 962
Valutakurseffekter vid omräkning av utländsk verksamhet	-12 946	118 482	-153 661	58 799
Inkomstskatt hänförlig till valutakurseffekter på koncerninterna lån	-2 100	-5 052	10 838	-6 013
	-133	150 625	-205 456	89 748
Övrigt totalresultat efter inkomstskatt	39 202	155 522	-220 646	93 962
Periodens totalresultat	100 866	287 494	-74 872	384 804
Hänförligt till:				
Aktieägare i moderbolaget	38 690	273 502	-108 738	368 151
Minoritetens andel	62 176	13 992	33 866	16 653

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Not	30 september 2013	31 december 2012
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar:			
Materiella anläggningstillgångar	6	4 435 975	4 474 599
Immateriella tillgångar		742	871
Goodwill		19 150	20 394
Andelar i intresseföretag och joint venture	7	180 138	187 191
Uppskjuten skattefordran		30 268	28 531
Övriga finansiella tillgångar		3 225	2 991
		4 669 498	4 714 577
Omsättningstillgångar:			
Lager		284 144	227 991
Kund- och övriga kortfristiga fordringar		165 349	116 368
Moms och andra skattefordringar		236 477	296 236
Skattefordringar		4 136	13 811
Förskottsbetalningar		173 708	161 262
Övriga finansiella tillgångar	8	94 412	49 821
Spärrade medel		398	26 887
Likvida medel		275 971	384 933
		1 234 595	1 277 309
SUMMA TILLGÅNGAR		5 904 093	5 991 886
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital:			
Aktiekapital	9	178 808	176 528
Övrigt tillskjutet kapital		1 394 103	1 296 210
Omräkningsreserv koncerninterna lån		-181 291	-129 496
Omräkningsreserv utländsk verksamhet		-370 806	-217 145
Optionspremie konvertibla skuldebrev		22 271	22 271
Balanserat resultat		1 710 206	1 638 943
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		2 753 291	2 787 311
Minoritetsägares andel		281 293	245 699
SUMMA EGET KAPITAL		3 034 584	3 033 010
Långfristiga skulder			
Långfristiga lån	10	1 692 159	1 669 014
Uppskjuten skatteskuld		248 994	265 002
Avsättning för återställningskostnader		84 953	73 195
Erhållna förskott	11	-	26 309
Avsättningar för pensionsförmåner		9 128	8 728
		2 035 234	2 042 248
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga lån	10	485 763	401 606
Leverantörsskulder och andra skulder		105 912	129 864
Erhållna förskott och upplupna kostnader	11	149 343	296 065
Skatteskulder		8 654	10 199
Övriga skatteskulder		84 603	72 913
Derivat vilka klassificeras som innehas för handel		-	5 981
		834 275	916 628
SUMMA SKULDER		2 869 509	2 958 876
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 904 093	5 991 886

FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

(Belopp i TUSD)	Hänförligt till aktieägare i moderbolaget								Totalt eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Valutakurs- vinster/-förluster på koncerninterna lån, netto efter skatt	Omräkning till rapportvaluta	Options- premie konvertibla skuldebrev	Balanserat Resultat	Totalt	Minori- tetsägares andel	
Balans per 1 januari 2012	171 528	1 104 355	-170 348	-332 302	22 271	1 159 946	1 955 450	37 983	1 993 433
Periodens resultat	-	-	-	-	-	278 403	278 403	12 439	290 842
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	-	-	30 949	58 799	-	-	89 748	4 214	93 962
Periodens totalresultat	-	-	30 949	58 799	-	278 403	368 151	16 653	384 804
Avyttring av minoritetsandel	-	-	-	-	-	-31 785	-31 785	86 958	55 173
Ägarförändringar i dotterbolag	-	328	-	-	-	-	328	-444	-116
Optionsprogram (Not 9)	-	-	-	-	-	1 242	1 242	-	1 242
Balans per 30 september 2012	171 528	1 104 683	-139 399	-273 503	22 271	1 407 806	2 293 386	141 150	2 434 536
Balans per 1 januari 2013	176 528	1 296 210	-129 496	-217 145	22 271	1 638 943	2 787 311	245 699	3 033 010
Periodens resultat	-	-	-	-	-	96 718	96 718	49 056	145 774
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	-	-	-51 795	-153 661	-	-	-205 456	-15 190	-220 646
Periodens totalresultat	-	-	-51 795	-153 661	-	96 718	-108 738	33 866	-74 872
Emission av preferensaktier, efter emissionskostnader	2 280	95 065	-	-	-	-	97 345	-	97 345
Utdelning på preferensaktier (Not 9)	-	-	-	-	-	-30 567	-30 567	-	-30 567
Ägarförändringar i dotterbolag	-	2 828	-	-	-	3 443	6 271	1 728	7 999
Optionsprogram (Not 9)	-	-	-	-	-	1 669	1 669	-	1 669
Balans per 30 september 2013	178 808	1 394 103	-181 291	-370 806	22 271	1 710 206	2 753 291	281 293	3 034 584

KASSAFLÖDESANALYS

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Den löpande verksamheten		
Resultat före skatt	214 055	376 654
Justering för:		
Avskrivningar och nedskrivningar	177 738	144 515
Ränteintäkter	-12 088	-10 911
Finansiella kostnader	96 156	70 172
Resultat från derivat vilka klassificeras som innehas för handel	2 774	-5 028
Valutakursförlust/-vinst, netto	20 495	-10 464
Resultat från andelar i intresseföretag och joint venture	6 238	176
Förlust vid avyttring av tillgångar	2 284	3 890
Nedskrivning för inkurant och trögrörligt varulager	16 331	576
Andra icke kassapåverkande poster	16 240	17 729
Operativt kassaflöde före förändringar i rörelsekapital	540 223	587 309
Förändringar i rörelsekapital		
Varulager	-40 131	-57 505
Kortfristiga fordringar och förskottsbetalningar	-29 648	-49 202
Kortfristiga skulder, erhållna förskott och upplupna kostnader	-154 599	84 392
Operativt kassaflöde	315 845	564 994
Betalda räntor	-74 129	-60 977
Betald inkomstskatt	-54 104	-76 544
Kassaflöde från den löpande verksamheten	187 612	427 473
Investeringar		
Investeringar i olje- och gastillgångar	-198 197	-272 331
Investeringar i raffineringstillgångar	-191 077	-202 752
Investeringar i försäljnings- och andra tillgångar	-22 220	-35 965
Aktiverad och betald ränta	-73 009	-71 006
Förvärv av kontrollposter i dotterbolag, netto förvärvad kassa	-	-30 026
Likvid från avyttring av tillgångar	7 243	1 808
Erhållen ränta	11 839	5 066
Betalning vid reglering av swapavtal, netto erhållen ränta	-6 828	-2 130
Utgivna lån	-39 650	-51 847
Återbetalda lån	13 743	50 304
Utställda reverser	-	-15 621
Återbetalda reverser	-	7 209
Kortfristiga depositioner	-78 870	-19 058
Likvid från uttagna depositioner	56 218	-
Utdelning från intresseföretag	595	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-520 213	-636 349

KASSAFLÖDESANALYS (fortsättning)

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Finansieringsverksamheten		
Likvid från lån	832 120	731 236
Återbetalning av lån	-688 461	-429 380
Likvid från emission av preferensaktier	93 544	-
Likvid från bildande av joint venture	3 811	35 660
Förvärv av minoritetsandelar i dotterbolag	-411	-1 203
Utdelning på preferensaktier	-19 742	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	220 861	336 313
Valutakursförändringar i likvida medel i utländsk valuta	173	-6 065
Omräkning till rapportvaluta	-23 884	13 170
Förändring av likvida och spärrade medel	-135 451	134 542
Likvida och spärrade medel vid periodens början	411 820	187 801
Likvida och spärrade medel vid periodens slut	276 369	322 343

NOTER TILL DEN FINANSIELLA DELÅRSINFORMATIONEN I SAMMANDRAG

Not 1 Redovisningsprinciper

Den finansiella informationen i sammandrag ("delårsrapporten") för niomånadersperioden 1 januari – 30 september 2013 har upprättats i enlighet med IAS 34 "Delårsrapportering".

Delårsrapporten har ej varit föremål för en revision och innehåller inte all information och upplysningar som krävs vid upprättande av årsredovisningen. De upplysningar som utelämnats är de som i allt väsentligt skulle innehålla motsvarande information som i den reviderade årsredovisningen för koncernen 2012, som upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards ("IFRS"). Exempel på detta är beskrivning av tillämpade redovisningsprinciper och beskrivning av poster i delårsrapporten som inte väsentligen förändrats avseende dess storlek eller sammansättning. Företagsledningens bedömning är att upplysningarna i delårsrapporten är tillräckliga för att undvika att informationen i delårsrapporten är missledande om den läses tillsammans med koncernens årsredovisning för 2012, som upprättats i enlighet med IFRS. Företagsledningens bedömning är att delårsrapporten ger en rättvisande bild över koncernens finansiella ställning, resultat och övrigt totalresultat, förändring i eget kapital och kassaflöde för delårsperioden.

Delårsrapporten har upprättats med grund i historiska anskaffningsvärden bortsett från omvärderingen av vissa finansiella instrument.

De redovisningsprinciper, uppställningsformer och beräkningsmodeller som använts i denna delårsrapport är desamma som de som användes i årsredovisningen för räkenskapsåret 2012, med undantag för vad som framgår av följande stycke.

Reviderade och utökade standarder och tolkningsuttalanden trädde i kraft under perioden och har tillämpats vid upprättandet av den konsoliderade finansiella delårsinformation i sammandrag. Dessa standarder och tolkningsuttalanden har vid upprättandet av delårsrapporten av företagsledningen bedömts som ej väsentliga.

Vid upprättande av delårsrapporten har företagsledningens väsentliga bedömningar vid tillämpning av koncernens redovisningsprinciper och källor till osäkerhet varit desamma som de som tillämpades vid upprättande av årsredovisningen för räkenskapsåret 2012, i enlighet med IFRS.

Säsongsvariationer

Koncernens bedriver ingen säsongsmässigt betonad verksamhet. Intäkter och kostnader tjänas in respektive uppkommer jämnt över räkenskapsåret.

Omklassificeringar

Tidigare rapportperioder har vissa transportkostnader inkluderats i "försäljningskostnader". Med början 1 januari 2013 har transportkostnader omklassificerats och presenteras som en del av "Produktionskostnader – oljeprodukter". Jämförelsesiffror för tredje kvartalet och niomånadersperioden 2012 har omklassificerats för att uppnå överensstämmelse med nuvarande presentation. Omklassificeringarna baserades på företagsledningens beslut att förbättra upplysningarna av koncernens resultat genom att presentera transportkostnader i samband med inköp av oljeprodukter för återförsäljning i enlighet med dess substans.

(Belopp i TUSD)	Före omklassificering	Efter omklassificering	Påverkan
Tredje kvartalet 2012			
Produktionskostnader - oljeprodukter	-479 291	-487 576	-8 285
Försäljningskostnader	-82 253	-73 968	8 285
Niomånadersperioden 2012			
Produktionskostnader - oljeprodukter	-1 358 108	-1 375 393	-17 285
Försäljningskostnader	-245 436	-228 151	17 285
			-

Not 2 Segmentinformation

I styrnings syfte är koncernen organiserad i olika rapporteringssegment baserat på verksamhetens art. Två verksamhetssegment presenteras: ett segment (upstream) som omfattar råolje- och gasprospektering, -utvinning och produktion och ett segment (downstream) som omfattar oljeraffinering, transport och försäljning av oljeprodukter. Företagsledningen bedömer och utvärderar resultaten för dessa segment på löpande basis. Verksamheten i moderbolaget och dotterbolag med övrig verksamhet som ej är väsentliga presenteras som "Övriga bolag", varav ingen uppfyller kriteriet för separat rapportering.

Företagsledningen bedömer utvecklingen för de operativa segmenten baserat på EBITDA för segmenten (resultat före räntor, skatt, av- och nedskrivningar). Den finansiella information för segmenten som presenteras för och analyseras av företagsledningen baseras på interna ledningsrapporter och inkluderar EBITDA för segmenten som ledningens mått på lönsamhet för att allokera resurser och fatta operativa beslut. EBITDA för segmenten är inte helt i linje med IFRS. Skillnaderna gentemot IFRS förklaras nedan, som en avstämning av EBITDA för segmenten (på en icke IFRS basis) mot EBITDA (på IFRS basis), vilket i sin tur stäms av mot resultat före skatt.

Affärssegmentens tillgångar och skulder analyseras inte i detalj av företagsledningen, och redovisas därför inte i denna delårsinformation.

Informationen avseende rapporterbara segment presenteras nedan:

(Belopp i TUSD)	Tredje kvartalet 2013						
	Upstream	Downstream	Totalt rapporterbara segment	Övriga bolag	Segments- interna elimineringar	Avstämnings- poster	Totalt
Summa segmentintäkter	273 318	889 762	1 163 080	14 944	-162 551	-1 793	1 013 680
Avgår: Segmentsinterna intäkter	-135 101	-12 665	-147 766	-14 785	162 551	-	-
Intäkter från externa kunder	138 217	877 097	1 015 314	159	-	-1 793	1 013 680
EBITDA för segmenten	130 835	82 687	213 522	-40 489	-309	2 414	175 138

(Belopp i TUSD)	Tredje kvartalet 2012						
	Upstream	Downstream	Totalt rapporterbara segment	Övriga bolag	Segments- interna elimineringar	Avstämnings- poster	Totalt
Summa segmentintäkter	256 497	772 914	1 029 411	11 038	-132 227	-3 902	904 320
Avgår: Segmentsinterna intäkter	-106 364	-14 825	-121 189	-11 038	132 227	-	-
Intäkter från externa kunder	150 133	758 089	908 222	-	-	-3 902	904 320
EBITDA för segmenten	130 874	98 850	229 724	-9 787	-25	-5 902	214 010

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Niomånadersperioden 2013						
	Upstream	Downstream	Totalt rapporterbara segment	Övriga bolag	Segments- interna elimineringar	Avstämnings- poster	Totalt
Summa segmentintäkter	786 957	2 391 038	3 177 995	46 838	-429 599	171	2 795 405
Avgår: Segmentsinterna intäkter	-330 552	-52 368	-382 920	-46 679	429 599	-	-
Intäkter från externa kunder	456 405	2 338 670	2 795 075	159	-	171	2 795 405
EBITDA för segmenten	367 826	191 615	559 441	-60 334	-239	262	499 130

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Niomånadersperioden 2012						
	Upstream	Downstream	Totalt rapporterbara segment	Övriga bolag	Segments- interna elimineringar	Avstämnings- poster	Totalt
Summa segmentintäkter	770 107	2 213 168	2 983 275	34 048	-469 866	-10 878	2 536 579
Avgår: Segmentsinterna intäkter	-305 134	-130 684	-435 818	-34 048	469 866	-	-
Intäkter från externa kunder	464 973	2 082 484	2 547 457	-	-	-10 878	2 536 579
EBITDA för segmenten	396 044	206 317	602 361	-27 692	-541	-9 190	564 938

Intäkter inom upstream- och downstreamsegmenten inkluderar intäkter från försäljning av råolja och gas respektive oljeprodukter samt intäkter från övrig försäljning.

EBITDA för upstream- och downstreamsegmenten är baserade på interna ledningsrapporter.

Avstämningen av segmentens EBITDA (på en icke IFRS basis) mot EBITDA på IFRS basis inkluderar följande avstämningsposter:

- Eliminering av orealiserade koncerninterna vinster/förluster
- Förändringar i använda valutakurser

Avstämning av segmentens EBITDA mot EBITDA på IFRS basis och resultatet före skatt framgår nedan:

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Tredje kvartalet 2013	Tredje kvartalet 2012	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
EBITDA för segment	213 522	229 724	559 441	602 361
EBITDA övriga bolag	-40 489	-9 787	-60 334	-27 692
Segmentsinterna elimineringar	-309	-25	-239	-541
Påverkan på avstämningsposter	2 414	-5 902	262	-9 190
EBITDA (på IFRS basis)	175 138	214 010	499 130	564 938
Avskrivningar	-58 735	-44 767	-177 738	-144 515
Ränteintäkter	4 883	4 056	12 088	10 911
Finansiella kostnader	-32 169	-24 790	-96 156	-70 172
Resultat, netto, från derivat vilka klassificeras som innehas för handel	871	3 958	-2 774	5 028
Valutakursförlust/-vinst, netto	1 140	17 430	-20 495	10 464
Resultat före skatt	91 128	169 897	214 055	376 654

Not 3 Övriga operativa kostnader, netto

Övriga operativa kostnader, netto, för niomånadersperioden 2013 uppgick till 54 151 TUSD (10 520 TUSD). Ökningen var huvudsakligen hänförlig till reservering avseende varulager (ökning om 15 755 TUSD) och ökade välgörenhetsdonationer till fonden som namngetts efter Z.Bazhaev (ökning om 24 507 TUSD).

Not 4 Inkomstskatt

Inkomstskatt för delårsperioden är redovisade baserat på den bedömda årliga genomsnittliga skattesatsen om 32 procent (2012: 23 procent). Förändringen i skattesatsen beror huvudsakligen på följande faktorer:

- Väsentliga förluster huvudsakligen hänförliga till Alliance Oil Company Ltds räntekostnader på lån och obligationer i 0%-jurisdiktioner
- Välgörenhetsdonationer som inte är avdragsgilla i skattehänseende

Not 5 Resultat per aktie

Resultat per aktie före utspädning

	Tredje kvartalet 2013	Tredje kvartalet 2012	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Vinst hänförlig till bolagets ägare	38 823	122 877	96 718	278 403
Periodens samlade utdelning på preferensaktier	-8 489	-	-22 387	-
	30 334	122 877	74 331	278 403
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier	171 528 414	171 528 414	171 528 414	171 528 414
Resultat per aktie före utspädning	0,18	0,72	0,43	1,62

Resultat per aktie efter utspädning

Resultat per aktie efter utspädning beräknas genom att justera det vägda genomsnittliga antalet utestående stamaktier med antagandet om att potentiell utspädning av stamaktier sker. Bolaget har följande kategorier av potentiell utspädning av aktier: konvertibla skuldebrev och aktieoptioner.

För tredje kvartalet och niomånadersperioden 2013 hade konvertibla skuldebrev och aktieoptioner ingen potentiell utspädningseffekt.

	Tredje kvartalet 2013	Tredje kvartalet 2012	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Resultat som använts vid beräkning av resultat per aktie före utspädning	38 823	122 877	96 718	278 403
Utdelning på preferensaktier för perioden	-8 489	-	-22 387	-
Finansieringskostnad på konvertibel redovisat i rapport över resultatet	-	1 749	-	8 548
Resultat som använts vid beräkning av resultat per aktie efter utspädning	30 334	124 626	74 331	286 951
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier	171 528 414	171 528 414	171 528 414	171 528 414
Justeringar:				
– Antagen konvertering av konvertibel	-	16 624 791	-	16 624 791
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier som använts vid beräkning av vinst per aktie efter utspädning	171 528 414	188 153 205	171 528 414	188 153 205
Resultat per aktie efter utspädning	0,18	0,66	0,43	1,53

Not 6 Materiella anläggningstillgångar

Under niomånadersperioden 2013 ökade byggnationer och förvärv av produktions- och andra tillgångar med 496 870 TUSD (590 126 TUSD), inklusive 264 706 TUSD (273 478 TUSD) hänförliga till Khabarovskraffinaderiet och 209 293 TUSD (281 560 TUSD) hänförliga till olje- och gasfält.

Not 7 Investeringar i intresseföretag och Joint venture

Den 25 januari 2013 slutfördes bildandet av ett joint venture (JV) med Repsol genom Repsols överföring av dotterbolaget OJSC Eurotek till JV-bolaget. Parterna tog in en oberoende värdering för att fastställa verkligt värde på Euroteks tillgångar och skulder, som överförts till joint venturebolaget. Verkligt värde på överförda tillgångar beräknades till 277 477 TUSD och verkligt värde på skulderna beräknades till 14 454 TUSD. Följaktligen uppgick koncernens andel av Euroteks nettotillgångar till 134 141 TUSD med en goodwill om 28 359 TUSD som redovisades som del i investeringar i joint venture.

Not 8 Övriga finansiella tillgångar

Ökningen i övriga finansiella tillgångar om 44 591 TUSD per 30 september 2013 jämfört med 31 december 2012 var huvudsakligen hänförlig till ett antal kortfristiga bankdepositioner och lån utgivna till joint venture- bolaget.

Not 9 Aktiekapital och optionsplan

Aktiekapital

I juni 2013 slutfördes en emission av 2 280 000 preferensaktier (svenska depåbevis). Teckningskursen uppgick till 280 kronor och nominellt värde uppgick till 1 USD per aktie och bolaget tillfördes därmed 638 400 TSEK (99 373 TUSD på transaktionsdagen) före emissionskostnader. Efter emissionskostnader tillfördes bolaget 97 345 TUSD på transaktionsdagen och 93 544 TUSD på likviddagen den 3 juli 2013. Efter transaktionen ökade bolagets utestående aktier till 178 808 414.

Följande villkor gäller för preferensaktien:

- Utdelningen på preferensaktien fastställdes till 30 kronor per år och preferensaktierna har en tiondels röst vardera.
- Beslut om utdelning fattas av bolagsstämman.

- Om utdelning på preferensaktierna uteblir under ett kvartal, har innehavare av preferensaktier utöver utdelning från innevarande kvartal också rätt till full utdelning från tidigare perioder.
- Utdelning som inte beslutats eller som beslutats men inte betalas i sin helhet ska medföra rätt till årlig ränta om 14%, räknat från det datum då utdelning skulle ha erlagts till det datum utdelning ges.
- Så länge Bolaget inte har tillgodosett preferensaktieägarnas rätt till utdelning kan beslut om utdelning på stamaktierna inte fattas.
- Preferensaktierna kan när som helst inlösas av Bolaget för ett fast inlösenpris om 351 SEK.

Den 28 februari, 28 maj och 2 september 2013 erlades utdelning om 7,50 SEK per preferensaktie, totalt uppgående till 129 600 TSEK motsvarande 19 742 TUSD på likviddagarna. Därtill har bolagsstämman beslutat att lämna utdelning kvartalsvis om 7,50 SEK per preferensaktie, med avstämningsdagar 29 november 2013 och 28 februari 2014. Det totala redovisade beloppet för utdelningar på preferensaktier under 2013 uppgick till 30 567 TUSD.

Optionsplan

Den 30 september 2013 och vid avgivande av denna rapport fanns det sammanlagt 2 282 869 utestående optioner varav 918 413 var lösenbara. Per 31 december 2012 fanns 2 736 551 utestående optioner varav 437 700 var lösenbara. Varje option berättigar till teckning av en stamaktie till teckningskurser mellan 55,00 SEK och 115,00 SEK.

För tredje kvartalen 2013 och 2012 uppgick kostnaderna för aktieoptionerna till 541 TUSD respektive 420 TUSD, och redovisades inom administrativa kostnader. För niomånadersperioderna 2013 och 2012 uppgick kostnaderna till 1 669 TUSD respektive 1 242 TUSD.

Not 10 Lån

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Valuta	Räntesats	30 september 2013		
			Lånebelopp	Ränta	Totalt
Icke-konvertibla räntebärande obligationer (Eurobonds)	USD	7-9,88%	837 758	16 210	853 968
Icke-konvertibla räntebärande obligationer	RUB	8,85-9,25%	461 982	10 363	472 345
Banklån i RUB	RUB	9,5-11,65%	277 010	2 912	279 922
Konvertibla räntebärande obligationer	USD	7,25%	259 383	4 003	263 386
Banklån i EUR	EUR	Euribor 6m+5,5%	173 571	1 282	174 853
Banklån i USD	USD	Libor 6m+5,5%	132 440	1 008	133 448
Totala lån			2 142 144	35 778	2 177 922
Andel som förfaller inom 1 år					485 763
Långfristiga lån					1 692 159

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Valuta	Räntesats	31 december 2012		
			Lånebelopp	Ränta	Totalt
Icke-konvertibla räntebärande obligationer	RUB	8,85-9,75%	655 295	14 296	669 591
Icke-konvertibla räntebärande obligationer (Eurobonds)	USD	9,88%	346 959	10 561	357 520
Banklån i USD	USD	Libor 3m+ 3,85%-Libor 6m+5,5%	329 550	3 924	333 474
Banklån i RUB	RUB	10,9-12%	267 969	4 010	271 979
Konvertibla räntebärande obligationer	USD	7,25%	254 417	4 003	258 420
Banklån i EUR	EUR	Euribor 6m+5,5%	175 088	4 548	179 636
Totala lån			2 029 278	41 342	2 070 620
Andel som förfaller inom 1 år					401 606
Långfristiga lån					1 669 014

Per den 30 september 2013 och 31 december 2012 utgjordes ställda panter för externa lån av:

- 97,62% (31 december 2012: 97,73%) av koncernens aktier i OJSC Khabarovsk Oil Refinery
- 100% (31 december 2012: 100%) av koncernens aktier i LLC SN-Gasproduction
- Inkomster från försäljning av gas enligt kontrakt mellan LLC SN-Gasproduction och en av bolagets kunder till ett totalt belopp om 40 241 TUSD (31 december 2012: 42 854 TUSD)
- Materiella anläggningstillgångar till ett bokfört värde av 125 322 TUSD (31 december 2012: 137 540 TUSD)
- Inkomster från försäljning av råolja enligt kontrakt mellan OJSC Vostochnaya Transnationalnaya Kompaniya och en av bolagets kunder till ett totalt belopp om 330 000 TUSD per 31 december 2012

Löptiden på koncernens låneportfölj baserat på kontraktssenliga odiskonterade betalningar, inklusive upplupen ränta, för de kommande två åren som slutar 30 september 2015 och senare presenteras nedan:

<i>(Belopp i TUSD)</i>	30 september 2013		
	Lånebelopp	Ränta	Totalt
Inom ett år från 30 september 2013	456 395	169 988	626 383
Inom andra året från 30 september 2013	386 811	123 808	510 619
Mer än två år från 30 september 2013	1 343 897	353 987	1 697 884
Totalt beräknat belopp som skall återbetalas	2 187 103	647 783	2 834 886

Räntebetalningarna har beräknats baserat på räntesatser per 30 september 2013. Lån och räntebetalningar noterade i RUB har omräknats till USD baserat på valutakursen den 30 september 2013.

Under niomånadersperioden 2013 upptog koncernen ny finansiering om 832 120 TUSD och återbetalade lån om 688 461 TUSD.

Finansiella kostnader inkluderar huvudsakligen räntekostnader på lån och uppgick för niomånadersperioden 2013 till 96 156 TUSD (70 172 TUSD). Ökningen är hänförlig till ytterligare upptagna lån samt att aktiveringen av ränta hänförlig till raffinaderitillgångar från moderniseringen av raffinaderiet upphörde i och med att de togs i drift under rapportperioden.

I maj 2013 emitterade Alliance Oil ett sjuårigt obligationslån om 500 MUSD på Eurobondmarknaden. Obligationslånet löper med en fast kupongränta om 7% per år och förfaller till betalning den 4 maj 2020. Obligationslånet är noterat och handlas på den reglerade marknaden på den irländska börsen.

Not 11 Erhållna förskott och upplupna kostnader

Minskningen i erhållna förskott och upplupna kostnader per 30 september 2013 om 173 031 TUSD jämfört med 31 december 2012 var huvudsakligen hänförlig till schemalagda råolja- och oljeproduktsleveranser till kunder.

Not 12 Närståendetransaktioner

Närstående inkluderar aktieägare med väsentligt inflytande, intresseföretag, joint venture och övriga närstående hänförliga till bolag under delat ägarskap eller kontroll med koncernen och ledande befattningshavare.

Väsentliga poster med närstående per 30 september 2013 och 31 december 2012:

<i>(Belopp i TUSD)</i>	30 september 2013	31 december 2012
Aktieägare		
Kund- och övriga kortfristiga fordringar	1 181	1 153
Intresseföretag och joint venture		
Kund- och övriga kortfristiga fordringar	59 040	19 112
Erhållna förskottsbetalningar och upplupna kostnader	69	55 057
Förskottsbetalningar	-	2 002
Övriga finansiella tillgångar	22 724	-
Övriga närstående		
Förskottsbetalningar och övriga förutbetalda kostnader	2 898	1 999

Väsentliga transaktioner med närstående under niomånadersperioderna 2013 och 2012:

<i>(Belopp i TUSD)</i>	Niomånaders- perioden 2013	Niomånaders- perioden 2012
Intresseföretag och joint venture		
Intäkter	574 225	698 426
Inköpta oljeprodukter	1 658	27 700
Utgivna lån	30 145	22 855
Återbetalda lån	6 830	22 855
Övriga närstående		
Inköpta tjänster	13 716	14 118
Avsättning för välgörande ändamål	31 803	7 296
Ränteintäkter	-	2 533

Not 13 Ansvarförbindelser och övriga åtaganden

Koncernens avtalsenliga åtaganden per 30 september 2013 uppgick till 823 980 TUSD (31 december 2012 : 855 011 TUSD).

Not 14 Händelser efter rapportperioden

Den 31 oktober 2013 offentliggjorde styrelserna i Lambros Overseas S.A. och OJSC Alliance Group (tillsammans, "Alliance Group") och Alliance Oil Company Ltd. en transaktion, enligt vilken Alliance Oil Company, genom en amalgamation enligt bermudisk rätt, indirekt skulle bli ett helägt dotterbolag till Alliance Group. I enlighet med transaktionens villkor skulle Alliance Group förvärva samtliga aktier i Alliance Oil Company vilka innehåses av andra parter än Alliance Group. En extra bolagsstämma kommer att hållas den 2 december 2013 för att besluta om Alliance Groups potentiella förvärv av Alliance Oil Company genom amalgamation. De oberoende styrelseledamöterna rekommenderar enhälligt aktieägarna att rösta för transaktionen.

Den 4 november offentliggjorde Alliance Oil ett erbjudande om inlösen av konvertibelt obligationslån om 265 000 TUSD med förfall 2014. Erbjudandet gjordes i samband med det potentiella förvärvet av Alliance Oil Company genom amalgamation.

Den 21 november 2013 tecknade Khabarovsk Oil Refinery, ett av koncernens dotterbolag, en långfristig bankfinansiering om 700 000 TUSD. Lånet löper med fast ränta om 5,3% per år med förfall i november 2023. Lånet kommer användas till att refinansiera befintliga lån samt för investeringar.

Risker och osäkerhetsfaktorer vid upprättandet av denna delårsrapport

Koncernens riskbild beskrivs i avsnittet finansiell information i årsredovisningen för 2012 (s. 59-62). Några generella förändringar i denna riskbild förekommer inte.

21 november 2013

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

Eric Forss
Ordförande

Arsen E Idrisov
Ledamot och verkställande direktör

Claes Levin
Ledamot

Fred Boling
Ledamot

Raymond Liefoghe
Ledamot

Fernando Martinez-Fresneda
Ledamot

Isa Bazhaev
Ledamot

För ytterligare information:

Arsen Idrisov, Verkställande direktör, Alliance Oil Company Ltd, tel +7 (495) 777 18 08

Eric Forss, Styrelseordförande, tel +46 8 611 49 90

Alliance Oil Company Limited

Registrerad adress:

Clarendon House

2 Church Street

Hamilton HM 11, Bermuda

Registreringsnummer: EC 25413

Internet: www.allianceoilco.com

Finansiell kalender

Bokslutskommuniké (januari – december 2013) i februari 2014

Operativa uppdateringar publiceras månatligen.

Extra bolagsstämma

En extra bolagsstämma kommer att hållas den 2 december 2013 klockan 15.00 på Nalen, Regeringsgatan 74 i Stockholm.

Telefonkonferens

Datum: Torsdagen 21 november 2013

Tid: 10.00

För att delta i telefonkonferensen vänligen välj något av följande alternativ:

Telefon

Ring följande telefonnummer ett par minuter innan telefonkonferensen startar:

Från	Lokalt nummer	Avgiftsfritt nummer
Sverige	08 505 202 78	0200 125 058
Ryssland	+7 495 662 5793	
Övriga länder	+44 20 7190 1595	0800 358 5263

Konferensnummer: 4650834

Internet

Telefonkonferensen sänds direkt på Internet, och kan följas på Alliance Oils hemsida www.allianceoilco.com.

Konferensen spelas in och kommer att finnas tillgänglig på www.allianceoilco.com.

Revisors rapport över översiktlig granskning av finansiell delårsinformation

Till aktieägarna och styrelsen för Alliance Oil Company Ltd

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den bifogade rapporten över finansiell ställning för Alliance Oil Company Ltd med dotterbolag per den 30 september 2013 och tillhörande rapporter över totalresultat, förändring av eget kapital och förändring i kassaflödet under den niomånadersperiod som slutade per detta datum, samt en sammanfattning över väsentliga redovisningsprinciper och noter. Det är styrelsen och den verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och rättvisande presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements 2410, *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en betydligt mindre omfattning jämfört med den omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det följaktligen inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att den bifogade finansiella delårsinformationen inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med IAS 34.

21 November 2013

Deloitte AB

ZAO Deloitte & Touche CIS

Svante Forsberg
Auktoriserad revisor

Natalia Golovkina
Auktoriserad revisor