

# MALKA OIL

PRESSRELEASE 2008-09-05

- **PRODUKTION AUGUSTI 2008: 2 503 FAT PER DYGN**
- **PIPELINEUPPKOPPLING MOT TOMSKAYANEFT I DRIFT**

**Under augusti 2008 uppgick Malka Oils totala produktion av olja och kondensat till 77 584 fat, jämfört med juli då produktionen var 72 076 fat. I snitt uppgick produktionen till 2 503 fat per dygn jämfört med 2 325 fat per dygn under juli. Uppkopplingen mot Tomskayaneft är nu färdigställd och tagen i drift.**

”Med pipeline mot Tomskayaneft i drift kommer vi att få en bättre stabilitet i oljeleveranserna. Vi ser därför framför oss att produktionen kommer att fortsätta öka gradvis under året mot vårt nästa delmål om 4 000 fat per dygn mot slutet av året”, säger Fredrik Svinhufvud VD för Malka Oil.

Under augusti producerade Malka Oil olja och kondensat ur 18 borrhål, jämfört med 17 borrhål i juli.

**För ytterligare information kontakta:**

Fredrik Svinhufvud, VD för Malka Oil, tel +46 8 5000 7811, mobil +46 708 708 708  
Richard Tejme, CFO, tel +46 8 5000 7812, mobil +46 70 731 52 17

För vidare information om Malka Oil AB hänvisas till [www.malkaoil.se](http://www.malkaoil.se)

Malka Oil AB (publ) är ett oberoende olje- och gasproducerande bolag operativt beläget i Tomsk-regionen i västra Sibirien. I dagsläget består olje- och gastillgångarna av licensblocket nummer 87 i sagda region. Blocket har en yta av 1 800 kvadratkilometer. På licensblocket finns idag tre stycken oljefält, nämligen Zapando-Luginetskoye ("ZL"), Lower Luginetskoye ("LL") och en del av oljefältet Schinginskoye samt vidare en stor mängd av ännu oborrade oljestrukturer.

ZL- och LL-fälten är i produktion och bägge fälten har under 2007 genomgått reservklassificering i den ryska statliga reservkommittén GKZ och under våren 2008 en västerländsk reservbedömning utförd av De Golyer and MacNaughton. De av ryska GKZ registrerade utvinningsbara olje- och kondensatreserverna i kategorierna C1 och C2 uppgick till 97 miljoner fat i slutet av 2007. Bolagets egen bedömning av de utvinningsbara olje- och kondensatreserverna, C1+C2, på de tre existerande oljefälten på licensblock nummer 87 är i dagsläget 140-190 miljoner fat. Den västerländska bedömningen över oljereserver uppgick per den 30 april till 43,5 miljoner fat i kategorin 2P samt 90,6 miljoner fat i kategorin 3P. Malka Oils licensblock är omgivet av ett stort antal producerande olje- och gasfält.

Aktsamhetsuppmaning: Uttalanden och antaganden gjorda i bolagets informationsgivning med avseende på Malka Oil ABs ("Malka") nuvarande planer, prognoser, strategier, tankar och övriga uttalanden som ej utgör historiska fakta är bedömningar eller s k "forward looking statements" om Malkas framtida verksamhet. Sådana bedömningar av framtiden inbegriper men är ej begränsade till uttalanden omfattande ord som "kan komma", "avser", "planerar", "förväntar", "uppskattar", "tror", "bedömer", "prognosticerar" och liknande uttryck. Sådana uttalanden reflekterar företagsledningens för Malka förväntningar och antaganden mot bakgrund av vid varje tillfälle tillgänglig information. Dessa uttalanden och förväntningar är föremål för ett stort antal risker och osäkerheter. Dessa, i sin tur, inbegriper men är ej begränsade till i) förändringar i den ekonomiska, legala och politiska miljön i de länder vari Malka har verksamhet, ii) förändringar i den geologiska informationen som finns tillgänglig vad avser av bolaget drivna projekt, iii) Malkas förmåga att kontinuerligt säkerställa tillräcklig finansiering för att bedriva sin verksamhet som en "going concern", iv) framgången vad avser koncernens deltagande, om överhuvudtaget, i olika intressebolag, joint ventures eller andra allianser, v) valutakursförändringar, i synnerhet vad avser relationen RUR/USD. Mot bakgrund av de många risker och osäkerheter som existerar i varje oljeprospekterings- och oljeproduktionsbolag på ett tidigt stadium, kan den faktiska framtida utvecklingen för Malka komma att väsentligt avvika från den i bolagets informationsgivning förväntade. Malka påtar sig ingen ovillkorlig skyldighet att omedelbart uppdatera sådana framtidsbedömningar.