



PRESSRELEASE 2008-04-04

- **PRODUKTION MARS 2008: 1 556 FAT PER DYGN**
- **ÖKAD PRODUKTION TROTS FLER BORRHÅL UNDER HYDRO FRACTURING**

Under mars 2008 uppgick Malka Oils totala produktion av olja och kondensat till 48 244 fat, jämfört med februari då produktionen var 40 839 fat. I snitt uppgick produktionen till 1 556 fat per dygn, att jämföra med 1 408 fat per dygn under februari.

"Det är mycket tillfredställande att se att produktionen ökat sedan februari trots att vi haft ett antal borrhål avstängda i samband med arbetet med "hydrofracturing". De borrhål vi är klara med väntas börja producera igen i april och då kommer volymerna att öka", säger Malka Oils VD Fredrik Svinhufvud.

Malka Oils bedömning är att produktionen ska öka till cirka 4 500 fat per dygn före maj månads utgång och upp till 6 000 fat per dygn i slutet av juni. I dagsläget är nio av 16 planerade borrhål färdiga med hydro fracturing och resterande sju kommer att bearbetas under maj och juni.

Under mars producerade Malka Oil olja och kondensat ur 11 borrhål, jämfört med 13 borrhål i februari.

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

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 reservkommitén GKZ. Ett mycket omfattande borrprogram genomfördes 2007. De av GKZ registrerade utvinningsbara olje- och kondensatreserverna i kategorierna C1 och C2 på licensblock 87 uppgick till 97 miljoner fat i slutet av 2007. Bolagets egen bedömning av de utvinningsbara olje- och kondensatreserverna på de tre existerande oljefälten på licensblock nummer 87 är i dagläget

140-190 miljoner fat. 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.