

Prospekt avseende upptagande till handel av nyemitterade aktier i

Temporär Förvaltning i Stockholm AB (publ)

i samband med erbjudande om förvärv av samtliga aktier i Petrosibir AB

EKONOMISK INFORMATION

För de kommande tolv månaderna beräknas finansiella rapporter publiceras enligt följande tidsplan:
Delårsrapport för perioden 1 januari – 31 mars: 2009-05-20
Datum för övriga delårsrapporter kommer att tillkännages efter erbjudandeperiodens slut.

DEFINITIONER

TFS eller *Bolaget* avser Temporär Förvaltning i Stockholm AB (publ).

Petrosibir avser koncernen i vilken Petrosibir AB (publ) är moderbolag.

Förvärvet avser *Bolagets* förvärv av utestående aktier i Petrosibir.

Prospektet avser detta prospekt, vilket upprättats av styrelsen i TFS med anledning av upptagandet till handel av aktier i Bolaget på NGM-börsen.

Euroclear avser Euroclear Sweden AB (f d VPC AB), adress Regeringsgatan 65, Box 7822, 103 97 Stockholm.

HANDLINGAR INFOGADE GENOM HÄNVISNING

Följande handlingar vilka tidigare har publicerats och infogas genom hänvisning och utgör därmed en del av Prospektet:

- Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s årsredovisning för 2008, 2007 och 2006, inklusive revisionsberättelse som ingår i Bolagets årsredovisning.
- Petrosibirs bokslutskommuniké avseende år 2008 inklusive en översiktlig granskningsberättelse samt Petrosibirs årsredovisning för år 2007 inklusive revisionsberättelse.

Revision avseende TFS har för åren 2006 och 2007 utförts av SET Revisionsbyrå AB med huvudansvarig revisor Aukt. rev Anders Engström samt för år 2008 av SET Revisionsbyrå AB med huvudansvarig revisor Aukt. rev Bo Holmström. Postadress Box 1317, 111 83 Stockholm.

Revision avseende Petrosibir för år 2007 har utförts av Ernst & Young med huvudansvarig revisor Aukt. rev. Per Hedström. Översiktlig granskning av bokslutskommuniké avseende Petrosibir för år 2008 har utförts av Ernst & Young med huvudansvarig revisor Aukt. rev. Per Hedström. Postadress Box 7850, 103 99 Stockholm.

Utöver revisionen av nämnda årsredovisningar har TFS:s revisorer varken reviderat eller granskat några andra delar av detta prospekt. Petrosibirs revisorer har utöver nämnda bokslutskommuniké och årsredovisning endast granskat den i detta Prospekt infogade proforma-redovisning. Därutöver har de ej reviderat eller granskat några delar av Prospektet.

FRAMTIDSIKRIKTADE UTTALANDEN OCH MARKNADSFÖRUTSÄTTNINGAR

Detta prospekt innehåller framtidsinriktade uttalanden som återspeglar Bolagets aktuella syn på framtida händelser samt finansiell och operativ utveckling. Dessa framtidsinriktade uttalanden gäller endast vid tidpunkten för Prospektet och Bolaget gör ingen utfästelse om att offentliggöra uppdateringar eller revideringar av framtidsinriktade uttalanden till följd av ny information, framtida händelser eller dylikt. Även om Bolaget anser att förväntningarna som beskrivs i sådana framtidsinriktade uttalanden är rimliga, finns det ingen garanti för att dessa framtidsinriktade uttalanden förverkligas eller visar sig vara korrekta och följaktligen bör presumtiva investerare inte lägga otillbörlig vikt vid dessa och andra framtidsinriktade uttalanden. I avsnittet "Riskfaktorer" finns en beskrivning, dock inte fullständig, av faktorer som kan medföra att faktiskt resultat eller utveckling skiljer sig avsevärt från framtidsinriktade uttalanden.

Prospektet innehåller historisk marknadsinformation och branschprognoser, däribland information avseende storleken på marknader där Petrosibir är verksam. Informationen har inhämtats från en rad olika utomstående källor och Bolaget ansvarar för att sådan information har återgivits korrekt. Även om Bolaget anser att dessa källor är tillförlitliga har ingen oberoende verifiering gjorts, varför riktigheten eller fullständigheten i informationen inte kan garanteras. Såvitt Bolaget känner till och kan försäkra genom jämförelse med annan information som offentliggjorts av de tredje parter varifrån informationen hämtats, har dock inga uppgifter utelämnats på ett sätt som skulle göra den återgivna informationen felaktig eller missvisande.

Detta Prospekt har godkänts och registrerats av Finansinspektionen i enlighet med bestämmelserna i 2 kap lagen (1991:980) om handel med finansiella instrument. Registreringen innebär inte att Finansinspektionen garanterar att sakuppgifterna i Prospektet är riktiga eller fullständiga.

Prospektet är upprättat i syftet att möjliggöra upptagande till handel av aktier i TFS som ges ut som ett led i Förvärvet. Mot bakgrund av att Förvärvet innebär att antalet aktier i TFS som ska upptas till handel överstiger tio procent av det totala antalet aktier i Bolaget, måste prospekt upprättas enligt 2 kap 1 § lagen (1991:980) om handel med finansiella instrument. Detta Prospekt innehåller inte något erbjudande om förvärv av aktier i TFS. Detta Prospekt får inte distribueras i länder där distribution av Prospektet kräver tillstånd eller strider mot lagar eller regler.

Svensk lag ska tillämpas på innehållet i detta Prospekt. Tvist rörande innehållet i Prospektet eller därmed sammanhängande rättsförhållanden ska avgöras av svensk domstol exklusivt.

Innehåll

Sammanfattning	4
Risikfaktorer	8
Inbjudan till teckning av aktier	13
Bakgrund och motiv	14
Uttalande från styrelsen i Petrosibir	15
Villkor och anvisningar	16
Den nya koncernen	18
Mål och strategi	18
Legal struktur	18
Marknadsöversikt	20
Proforma räkenskaper	25
Petrosibir	30
Verksamhet	30
Aktiekapital och ägarförhållanden	33
Styrelse, ledande befattningshavare och revisor	34
Legala frågor och övrig information	35
TFS	36
Verksamhet	36
Finansiell översikt	36
Aktiekapital och ägarförhållanden	39
Styrelse, ledande befattningshavare och revisorer	41
Bolagsstyrning	42
Bolagsordning och övrig information	44
Avtal, tvister och kompletterande information	46
Skattefrågor i Sverige	47
Ordlista	48

VILLKOR I SAMMANDRAG

- För en (1) aktie i Petrosibir erhålls sju (7) aktier av serie B i TFS.
- För en (1) teckningsoption i Petrosibir erhålls 0,833333 aktier av serie B i TFS.
- Anmälningensperioden är från och med den 30 april till och med den 20 maj 2009.

Sammanfattning

Denna sammanfattning gör inte anspråk på att vara fullständig utan ska ses som en introduktion till Prospektet. Varje beslut om att investera i de aktier som erbjuds enligt Prospektet ska grunda sig på en bedömning av innehållet i Prospektet i dess helhet. Investerare som väcker talan vid domstol med anledning av uppgifterna i Prospektet kan bli tvungna att svara för kostnaderna för översättning av Prospektet. En person får göras ansvarig för uppgifter som ingår i eller saknas i sammanfattningen bara om sammanfattningen är vilseledande, felaktig eller oförenlig i förhållande till de andra delarna av Prospektet.

Erbjudandet i sammandrag

TFS lämnar ett erbjudande till aktieägarna i Petrosibir om förvärv av samtliga utestående aktier och teckningsoptioner i Petrosibir. TFS äger för närvarande inga aktier eller teckningsoptioner i Petrosibir. För varje aktie erbjuds sju aktier i TFS och för varje teckningsoption erbjuds 0,833333 aktier i TFS.

Styrelsen har inhämtat ett oberoende värderingsutlåtande. Styrelsen anlidade för detta ändamål HQ Bank. Det är HQ Banks uppfattning att den föreslagna utbytesrelationen är skäligen ur ett finansiellt perspektiv.

Vid full anslutning kommer högst 139 246 835 aktier av serie B att emitteras vilket motsvarar 67 procent av aktierna och 48 procent av rösterna i den nya koncernen.

Aktieägare representerande mer än 50 procent av aktierna i Petrosibir har ställt sig bakom erbjudandet.

Petrosibirs styrelse har efter noggrann utvärdering av erbjudandet funnit att transaktionen är fördelaktig för aktieägarna. Transaktionen ger en likviditet i aktien, tillför finansiella medel och skapar en plattform för framtida strukturaffärer. Utbytesrelationen i aktier bedöms vara skäligen och därför rekommenderar styrelsen i Petrosibir aktieägarna och teckningsoptionsinnehavarna att acceptera erbjudandet.

Riskfaktorer

Petrosibirs verksamhet är förenad med risker. Nedan presenteras ett antal övergripande riskfaktorer som bedöms kunna ha betydelse för den nya koncernens verksamhet, finansiella ställning och framtidsutsikter. Dessa riskfaktorer är bland annat relaterade till Politiska och regionalpolitiska risker, Legal risk, Ekonomiska risker, Valutarisk, Skatterisk och Kapitalåterförandemöjligheter, Geologisk risk och risk relaterad till utvinning, Risk hänförlig till priset på olja, Infrastrukturell risk, Nyckelpersoner, Risk relaterad till licens, Säkerhetsrisker, Brandskyddsrisker och Miljörelaterade risker, Risk relaterad till ytterligare kapitalbehov och Likviditetsrisk.

För mer utförlig information, se avsnittet *Riskfaktorer* sid 8.

Den nya koncernen i korthet

Mål

- Det övergripande målet för den nya koncernen är att generera en god avkastning på investerat kapital genom prospektering och utvinning av olja och gas.
- Koncernens kortsiktiga mål är att fullfölja prospekteringen enligt sitt licensåtagande i syfte att kunna erhålla en produktionslicens på 20–25 år.
- Parallellt med prospekteringsprogrammet kommer bolaget aktivt att söka förvärvsmöjligheter av nya tillgångar.

Strategi

- Koncernen ska etablera en plattform inom prospektering och utvinning av olja och gas genom att realisera potentialen i det befintliga licensblocket Rustamovskoye.
- Koncernens geografiska fokus är Ryssland och andra länder inom det forna Sovjetunionen.
- Koncernen ska aktivt söka förvärvsmöjligheter av nya oljetillgångar.
- Koncernen ska ingå samarbeten med andra aktörer där det kan gynna verksamheten och aktieägarna.
- Koncernen ska vara ett transparent och strukturerat bolag som lever upp till de krav som ställs av professionella investerare.

Den nya koncernen

TFS

Publikt koncernmoderbolag vars aktie är noterad på NGM Equity Börsen i Stockholm. Bolaget har till uppgift att bistå dess dotterbolag med administrativa tjänster. Förutsatt att föreliggande erbjudande accepteras kommer TFS äga samtliga aktier i Petrosibir.

Petrosibir

Petrosibir äger 100 procent av aktierna i det cypriotiska bolaget *Novats Investments Ltd*.

Novats Investments Ltd förvärvades 2007 för ändamålet att fungera som holdingbolag till samtliga aktier i *ZAO Ingeo Holding*.

ZAO Ingeo Holding är ett ryskt aktiebolag som är innehavare av licensen avseende prospektering av Rustamovskoye blocket i Basjkirien.

Framtida ägarbild

Under förutsättning att föreliggande erbjudande accepteras av samtliga aktieägare och teckningsoptionsinnehavare i Petrosibir kommer de tio största ägarna i TFS att bli enligt nedan:

Marknad

Oljan har kommit att bli den råvara i världen som utgör den största varugruppen i internationell handel, enligt statistik från International Energy Agency. Tillsammans svarar olja och gas för närmare 60 procent av världens energiförsörjning. International Energy Agency gör bedömningen att världens efterfrågan på energi kommer att öka med cirka två procent per år fram till år 2020, och att oljans andel av energiförsörjningen kommer att vara bibehållen jämfört med idag. Oljan spelar även en mycket viktig roll i framställningen av plaster, färger, rengöringsmedel, mediciner och kosmetika. Detta gör oljan till en svårersättlig råvara vilket bidrar till den långsiktiga efterfrågan.

Den ryska olje- och gasindustrin

Ryssland är ett av världens mest betydelsefulla råvaruländer med uppskattningsvis 6,4 procent av världens bevisade oljereserver och cirka 25,2 procent av världens gasreserver, enligt BP Statistical Review of World Energy 2008. De bevisade ryska oljereserverna 2007 uppgick till 79,4 miljarder fat och de ryska gasreserverna uppgick till motsvarande 271,9 miljarder fat oljeekvivalenter. De ryska olje- och gasreserverna utgjorde således omkring 15 procent av världens sammanlagda olje- och gasreserver år 2007.

Sedan 2002 är Ryssland världens näst största producent av råolja och svarade 2007 för cirka 12,2 procent av världens råoljeproduktion. Beträffande gasproduktion är Ryssland världens största producent med 21 procent av världens totala gasproduktion.

Ägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Röster (%)	Kapital (%)
Corso Holding S.A.	807 360	39 446 331	16,4	19,3
Giamore Resources		17 246 250	6,0	8,3
SEB Private Bank		12 250 000	4,2	5,9
SOFA		9 450 000	3,3	4,5
East Vision S.A.		8 225 000	2,8	3,9
Alpcot Capital Management Ltd	782 429	6 567 502	5,0	3,5
HSH Nordbank Sec		7 000 000	2,4	3,4
Two Eye Fund	901 956	5 990 842	5,2	3,3
Ildar Yulbarisov		6 459 299	2,2	3,1
Inter		3 937 500	1,4	1,9
Övriga	6 536 848	82 642 495	51,1	42,8
Summa	9 028 593	199 215 219	100	100

Källa: Euroclear

Beskrivning av Petrosibir

Petrosibir är ett svenskt företag fokuserat på olja och gas. Verksamheten startade sommaren 2007 i samband med förvärvet av en prospekteringslicens i den ryska delrepubliken Basjkirien, sydväst om Uralbergen. Bolaget har en stark lokal närvaro och mångårig erfarenhet av oljeindustrin och affärer i Ryssland. Bolaget har färdigborrat en prospekteringsbrunn och funnit ett flertal oljeförande strukturer samt en gasförande struktur. Produktionstester indikerar flöden på 300-400 fat olja om dagen ur den första brunnen. Under 2009 planerar Petrosibir att avsluta sitt prospekteringsprogram genom att slutföra borrhningen av en andra prospekteringsbrunn för att sedan ansöka om en produktionslicens.

Affärsidé

Petrosibirs affärsidé är att generera en god avkastning på investerat kapital genom prospektering och utvinning av olja och gas.

Petrosibirs ledning och ägare har en dokumenterad förmåga att framgångsrikt ta tillvara affärsmöjligheter genom att kombinera mångårig erfarenhet av affärsverksamhet i Ryssland och finansmarknaden i väst. Bolaget har goda kunskaper inom oljebranschen i Ryssland och ett starkt lokalt nätverk.

Strategi – nu och i framtiden

- Petrosibir ska etablera en plattform inom prospektering och utvinning av olja och gas genom att realisera potentialen i det befintliga licensblocket Rustamovskoye.
- Företagets geografiska fokus är Ryssland och andra länder inom det forna Sovjetunionen.
- Petrosibir ska aktivt söka förvärvsmöjligheter av nya oljetillgångar.
- Petrosibir ska ingå samarbeten med andra aktörer där det kan gynna verksamheten och aktieägarna.
- Petrosibir ska vara ett transparent och strukturerat bolag som lever upp till de krav som ställs av professionella investerare.

Operativ struktur

Verksamheten bedrivs i huvudsak i det ryska dotterbolaget. Det svenska moderbolaget svarar för koncerngemensamma funktioner såsom ekonomi och finans.

Anställda

Per den 31 december 2008 uppgick antalet anställda till 15 personer.

Ägarbild

Petrosibirs tre största ägare framgår nedan.

Ägare	Antal aktier	Kapital resp röster (%)
Corso Holding S.A.	5 000 833	25,3
Giamore Resources	2 463 750	12,4
SEB	1 750 000	8,8

Verksamhetsbeskrivning

TFS är ett svenskt aktiebolag som för närvarande inte bedriver någon rörelse. Bolaget sålde den 27 november 2008 sitt helägda dotterbolag, Nordic Growth Market NGM AB. Bolagets aktie av serie B är noterad på den reglerade marknadsplatsen NGM.

Efter försäljningen av dotterbolaget har styrelsens prövat olika handlingsalternativ avseende den framtida verksamheten för TFS. Styrelsens bedömning är att Bolagets tillgångar, förutom bokförda värden, utgörs av en spridd ägarkrets och börsnoteringen av aktien. Styrelsen inledde därför förhandlingar avseende ett förvärv av det rörelsedrivande bolaget Petrosibir. I slutet av februari 2009 hade förhandlingarna kommit så långt att föreliggande erbjudande avseende aktierna och teckningsoptionerna i Petrosibir kunde lämnas.

TFS har beslutat att lämna en kredit om upp till 25 mkr till Petrosibir. Det skedde efter att en majoritet av Bolagets aktieägare ställt sig bakom förvärvet av Petrosibir. Som säkerhet för lånet har Petrosibir pantsatt aktierna i Novats Investments Ltd. Lånet var per den 1 april 2009 utnyttjat med 4 mkr.

Bakgrund

TFS bytte i december 2008 namn från NGM Holding AB efter att man avyttrat sitt rörelsedrivande dotterbolag Nordic Growth Market NGM AB till Börse Stuttgart. Försäljningen skedde efter det att Finansinspektionen hösten 2008 beslutat att återkalla Nordic Growth Market Holding AB:s dotterbolag Nordic Growth Market NGM AB:s tillstånd att bedriva börsverksamhet. Verksamhet i dotterbolag bestod bland annat av en börs för aktie- och värdepappershandel samt en informationstjänst.

Organisation

Då TFS för närvarande inte har någon verksamhet är organisationen liten. Styrelsen utgörs av Per Högård, ordförande samt Johan Boheman och Erik Lindholm. Erik Lindholm är även vd i Bolaget. Bolaget har inga övriga anställda.

Aktiekapital och ägarförhållanden

Aktiekapitalet i Bolaget uppgår före föreliggande emission till 37 948 337,35 kronor fördelat på 68 996 977 aktier.

Aktierna fördelas på 9 028 593 aktier av serie A som vardera berättigar till 10 röster och 59 968 384 aktier av serie B som vardera berättigar till en röst. Aktiekapitalet ska enligt bolagsordningen vara mellan 37 948 337,35 och 151 793 349,40 kronor. Bolagets samtliga aktier är denominerade i svenska kronor och har ett kvotvärde om 0,55 kronor per aktie. Varje aktie berättigar till lika rätt till bolagets resultat och tillgångar. På bolagsstämman får varje röstberättigad rösta för sitt fulla antal aktier utan begränsning.

Ägarförhållande

TFS hade per den 31 december 2008 cirka 3 400 ägare med ett innehav om minst 500 aktier. Nedan framgår de tre största ägarnas innehav i Bolaget justerat för kända förändringar därefter.

Källa: Euroclear och Bolaget.

Ägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Röster (%)	Kapital (%)
Alpcot Capital Management	782 429	6 567 502	9,6	10,7
Two Eye Fund	901 956	5 990 842	10,0	10,0
Corso Holding	807 360	4 440 500	8,3	7,6

Risikfaktorer

Petrosibirs verksamhet är av sådan natur att en investering i Petrosibir ska anses som riskfylld då Petrosibir befinner sig i en uppbyggnadsfas. Vid bedömning av Petrosibirs framtida utveckling är det av vikt att vid sidan av möjligheter till resultattillväxt även beakta riskfaktorer. Nedan beskrivs, utan inbördes rangordning, ett antal av de riskfaktorer som bedöms kunna ha betydelse för Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning. Alla riskfaktorer kan av naturliga skäl inte beskrivas utan en samlad utvärdering måste även innefatta övrig information i Prospektet och en allmän omvärldsbedömning. Samtliga nedanstående risker samt osäkerheter som omnämns i detta Prospekt kan komma att ha en negativ påverkan på såväl Bolagets verksamhet som finansiella ställning och därigenom Bolagets framtidsutsikter. Konsekvensen av detta kan medföra en negativ påverkan på värderingen av Bolagets aktie och innebära att aktieägare förlorar hela eller delar av sitt investerade kapital.

Risker förenade med verksamheten

Begränsad historik

Petrosibir har bedrivit prospekteringsverksamhet avseende olja och naturgas i cirka två år och Bolaget har för närvarande inga försäljningsintäkter. Bolaget befinner sig således fortfarande i ett relativt tidigt stadium av sin utveckling. Petrosibirs prospekterings- och utbyggnadsplaner omfattar en stor mängd arbetsmoment bestående av bland annat borrhåll och uppbyggnad av infrastruktur. Det finns därför begränsad finansiell, verksamhetsrelaterad och annan information tillgänglig för att bedöma Bolagets framtidsutsikter. Det är inte säkert att Petrosibirs verksamhet kommer att bli lönsam i framtiden eller generera ett tillräckligt kassaflöde för att tillfredsställa Bolagets behov av rörelsekapital.

Konkurrens

Petroleumindustrin är konkurrensutsatt i alla led. Det gäller även förvärv av olje- och naturgasandelar, försäljning av olja och naturgas samt tillgång till nödvändig borrhållsutrustning och annan utrustning samt andra förnödenheter. Petrosibir konkurrerar med ett flertal andra bolag i sökandet efter, och förvärv av möjliga olje- och naturgasfyndigheter samt vid rekrytering av kompetent personal. Bland Petrosibirs konkurrenter finns oljebolag som har större finansiella resurser, mer personal och större anläggningar än Petrosibir. Bolagets förmåga att öka sina reserver i framtiden beror bland annat på Bolagets förmåga att utveckla sina nuvarande tillgångar

samt att identifiera och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller fyndigheter för att bedriva prospektering. Bolaget måste även på ett kostnadseffektivt sätt möta ekonomiska och konkurrensrelaterade faktorer som påverkar distributionen och marknadsföringen av olja och naturgas. Producenter av olja och naturgas möter ökad konkurrens från alternativa former av energi, bränsle och relaterade produkter som kan komma att få en negativ inverkan på Petrosibirs verksamhet, framtidsutsikter och resultat.

Geologisk risk

Det finns osäkerhet avseende prognostiseringen av mängden reserver som kan byggas ut och produceras i framtiden eftersom alla uppskattningar av utvinningsbara olje- och naturgasreserver bygger på sannolikhetsbedömningar. Inga metoder finns för att med fullständig säkerhet fastställa hur mycket olja eller naturgas som finns i ett geologiskt lager under jordytan. Redovisade reserver bygger på de bedömningar som vid var tid görs av geologer. Dessa bedömningar baseras på faktorer som seismiska data, mätdata från existerande borrhåll, erhållna borrhållsdata, simuleringsmodeller i datorer, faktiska oljeflöden och tryckdata från existerande borrhåll, oljepriser etc. Därmed kan bedömningarna av olje- och naturgasreserver fluktuera över tid. Det finns ingen garanti för att de i Prospektet presenterade bedömda reserverna kommer att vara oförändrade över tiden. Den information om reserver som anges i detta Prospekt representerar endast estimat som är baserade på tillgänglig data vars omfattning och tillförlitlighet varierar.

Risker vid prospektering och utvinning av olja och naturgas

Petosibirs verksamhet är föremål för de risker och osäkerheter som verksamheter involverad i prospektering, utbyggnad, produktion och marknadsföring av olja och naturgas är förknippade med. Det kan innefatta risker såsom brand och explosioner i samband med borrhningsarbete, läckage och utsläpp av olja och miljöfarligt avfall och tung utrustning som havererar. Var och en av dessa risker kan resultera i skador på olje- och naturgaskällor, produktionsanläggningar, annan egendom, miljön samt medföra personskador. Även uppsamlingsystem och processanläggningar är föremål för många av dessa risker. Varje större skada på de system och anläggningar som Petosibir är beroende av kan få en negativ effekt på Bolagets förmåga att sälja sin produktion. Petosibir kan inte försäkra sig fullt mot alla dessa risker. Trots att Petosibir innehar försäkringar i linje med branschpraxis kan Bolaget komma att ådra sig oförsäkrade förluster vilka kan få en negativ effekt på Bolagets finansiella ställning och utsikter. Olje- och naturgasverksamhet omfattas även av naturliga risker såsom en förtida nedgång i reserverna eller inflöde av vatten i producerande formationer.

Risker relaterade till infrastruktur

Bolaget är beroende av en tillgänglig och fungerande infrastruktur för de områden där verksamheten bedrivs, såsom vägar, el- och vattenförsörjning, pipelines och uppsamlingsystem. Om det uppstår brister i infrastruktur eller system, eller om dessa inte uppfyller Bolagets behov, kan Bolagets verksamhet försvåras avsevärt, vilket kan leda till lägre produktion och försäljning och/eller högre kostnader. Den generella infrastrukturen i Ryssland såsom järnväg, bilvägar, elnät och kommunikationssystem har historiskt uppvisat svagheter som kan påverka Bolagets verksamhet negativt genom verksamhetsavbrott eller störningar.

Risker avseende prospekteringslicens

Petosibirs verksamhet är för närvarande baserad på en prospekteringslicens. Rättigheterna och skyldigheterna enligt denna licens kan bli föremål för tolkning och kan även bland annat påverkas av omständigheter som ligger utanför Bolagets kontroll. I händelse av tvist är det inte säkert att Petosibirs uppfattning skulle gälla eller att Bolaget på annat sätt skulle kunna göra sina rättigheter gällande, vilket i sin tur skulle kunna få väsentligt negativa effekter på Bolaget. Om Petosibir eller någon av dess partners inte skulle anses ha uppfyllt sina skyldigheter enligt en licens eller annat avtal

kan det även leda till att Bolagets rättigheter enligt dessa helt eller delvis bortfaller.

Samgåenden och förvärv

Bolaget kan från tid till annan överväga att förvärva tillgångar eller bolag. Sådana förvärv är föremål för ett antal risker och osäkerheter avseende frågor som äganderätt, andra rättigheter, tillgångar, skulder, koncessioner och tillstånd, anspråk, rättsliga förfaranden, miljö samt andra aspekter. Dessa risker kan vara större, svårare eller dyrare att analysera i vissa länder eller regioner där Bolaget är aktivt än vad som normalt skulle vara fallet.

Försäljning av petroleum

Petosibirs förmåga att sälja sin producerade olja beror bland annat på tillgängligheten och kapaciteten hos uppsamlingsystem, pipelines och andra produktions- och transportsystem, inverkan av gällande regelverk, rådande ekonomiska villkor och nivåerna på tillgången och efterfrågan på olja. Med ett begränsat intresse i producerande tillgångar är Bolaget mer sårbart för dessa faktorer än bolag med mer diversifierad produktion. I Basjkirien kommer Petosibirs produktion initialt att transporteras från Rustamovskoye med lastbil till uppkopplingen till Bashnefts pipeline under förutsättning att en överenskommelse kan nås. I annat fall kan transport ske med lastbil till järnvägen. Det finns alltid risker förknippade med infrastruktur, och intäkterna från denna produktion är mycket viktiga för Bolaget.

Prisrisk avseende olja och naturgas

Petosibirs intäkter och lönsamhet kommer att vara beroende av priser på olja och naturgas, vilka påverkas av ett antal faktorer som ligger utanför Bolagets kontroll. Dessa faktorer inkluderar marknadsfluktuationer i kombination med exportbegränsningar och skatter närhet till och kapacitet i olje- och naturgaspipelines samt ekonomisk och politisk utveckling. Marknadspriserna för olja och naturgas har historiskt varit volatila och den höga volatiliteten förväntas kvarstå inom överskådlig framtid. Energimarknadernas oförutsägbara karaktär, samt beaktande av såväl regionalpolitiskt som OPEC:s inflytande på dessa marknader och de policies som tillämpas, gör det särskilt svårt att förutsäga en framtida prisbild för olja och naturgas. Varje större och varaktig nedgång i priset på olja och naturgas skulle få en negativ effekt på Petosibirs verksamhet, framtidsutsikter och resultat. De ekonomiska förutsättningarna för att bedriva oljeproduktion för-

ändras också vid lägre oljepriser. En nedgång i priserna skulle kunna leda till en minskning av volymerna i de reserver som Petrosibir ekonomiskt kan utvinna då Bolaget kan komma att avstå från att driva producerande källor om oljepriserna faller under vissa nivåer. Dessa faktorer skulle kunna leda till en nedgång i Petrosibirs nettointäkt från produktionen och orsaka en minskning av Bolagets verksamhet inom olje- och naturgasprospektering samt utbyggnad. Dessutom kan en negativ prisutveckling för olja och naturgas komma att få en negativ effekt på Bolagets förmåga att tillgodose Bolagets kapitalbehov.

Nedgång i reserver

Petrosibirs framtida reserver och produktion, och därmed dess kassaflöde, är beroende av att Bolaget lyckas med att exploatera sin nuvarande reservbas och att Bolaget kan förvärva, upptäcka eller utveckla ytterligare reserver. Utan tillägg av nya reserver genom prospektering, förvärv eller utbyggnad kommer Bolagets reserver och produktion att gå ned över tiden när reserverna töms ut. Verksamheten att prospektera efter, bygga ut eller förvärva reserver är kapitalintensiv. I den utsträckning kassaflödet från den löpande verksamheten blir otillräckligt och externa kapitalkällor blir begränsade, kommer Bolagets förmåga att göra nödvändiga investeringar för att behålla och expandera sina reserver att försämrats. Vidare är det inte säkert att Bolaget kommer att hitta reserver för att ersätta produktion till en acceptabel kostnad.

Miljöregler

Börning, produktion, hantering, transport och försäljning av olja, naturgas och biprodukter från petroleum är föremål för omfattande reglering enligt nationella och lokala miljölagar där Petrosibir för närvarande är verksam. Miljöregler kan bland annat innebära restriktioner, åtaganden och skyldigheter i samband med vatten- och luftföroreningar, avfallshantering samt krav på tillstånd och restriktioner på verksamheten i miljö känsliga områden. Miljöskyddskrav har hittills inte haft någon betydande effekt på Petrosibirs investeringar, resultat eller konkurrenssituation. Miljöreglerna kan emellertid skärpas vilket kan medföra ökade kostnader. Vidare kan eventuella avgifter eller andra påföljder mot Bolaget vid påstådda brister i uppfyllande av miljöregler få en negativ effekt på Petrosibirs verksamhet, framtidsutsikter och rörelseresultat.

Tillgång till utrustning och personal

Bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet för olja och naturgas är beroende av tillgången till borrhutrustning och tillhörande utrustning samt kvalificerad personal i de områden där sådan verksamhet bedrivs eller kommer att bedrivs. Brist på sådan utrustning såsom borrhuggar eller personal kan påverka tillgången på nödvändig utrustning och personal för Petrosibir, vilket kan leda till förseningar av Bolagets prospekterings- och utbyggnadsverksamhet samt leda till minskad produktion.

Politiska och landsrelaterade risker

Politisk risk

Genom sin verksamhet i Basjkirien, Ryssland är Petrosibir exponerat för den politiska risken både regionalt och nationellt. Ryssland har genomgått en politisk omvandling, från en kommunistisk stat med planekonomisk modell till dagens mer demokratiska och marknadsekonomiska modell.

Den gradvisa övergången gör Rysslands politiska system utsatt för missnöje bland delar av landets invånare. Den nu gällande konstitutionen koncentrerar den största makten till presidenten. Om nuvarande president skulle avgå eller avlida kan det leda till förändrade politiska, ekonomiska och legala reformer, vilket i sin tur kan ha en negativ inverkan på investeringar och investeringsklimatet i Ryssland.

Ryssland består av 83 subfederala administrativa enheter där det till viss del råder oenighet mellan nationella och regionala beslutsorgan beträffande vilka befogenheter som råder. Inhemska konflikter kan ha negativ inverkan på Bolagets möjligheter att planera och genomföra långsiktiga strategier.

Oljeexporten som utgör en nyckelroll i den ryska ekonomin då den inbringar den största delen av de statliga inkomsterna och har också varit en huvudfaktor bakom den ryska ekonomins återhämtning i bytesbalansen sedan Rysslands-krisen 1998. Regeringen har stöttat oljeexporten på ett antal sätt vilket innefattar ett stabilare och mer transparent exporttullsystem, godkännandet av utbyggnaden av The Baltic Pipeline System samt konstruktionen av East Siberian – Pacific Ocean (ESPO) pipeline. Regeringen har också genomfört relativt små öknings i avgifterna för Transnefts pipeline system vilket innebär att avgifterna behållits på en nivå som ligger i nivå eller under inflationstakten.

Trots att ryska politiska beslut är svåra att förutse finns det för närvarande inte några planer på att ändra den ryska regeringens policy gentemot olje- och naturgassektorn för att skapa ett tryck på de inhemska oljepriserna. Om förhållandena skulle förändras på den inhemska marknaden, med otillräcklig tillgång på olja och oljeprodukter som följd, är det sannolikt att regeringen inför regleringar för att korrigera situationen.

Olika rättssystem och rättsliga förfaranden

Bolagets oljeproduktion och prospekteringsverksamhet finns i länder med rättssystem som i olika grad skiljer sig från de i Sverige. Regler, förordningar och rättsprinciper kan skilja sig åt när det gäller både materiell rätt och med avseende på frågor som domstolsförfaranden och verkställighet. Bolagets prospekteringsrättigheter och relaterade avtal lyder under rådande lagstiftning i Ryssland där verksamheten bedrivs. Det innebär att Bolagets förmåga att utöva eller genomdriva sina rättigheter och skyldigheter kan skilja sig åt från Sverige och även från vad som skulle ha varit fallet om dessa rättigheter och skyldigheter vore föremål för svensk lag och jurisdiktion. Bolagets verksamhet är vidare i stor utsträckning föremål för olika komplexa lagar och förordningar samt detaljerade bestämmelser i licenser och avtal. Om Bolaget skulle bli involverat i rättstvister i syfte att försvara eller genomdriva sina rättigheter enligt sådana licenser eller avtal kan de rättsliga förfarandena bli både dyra och tidsödande. Utgången av sådana tvister är också alltid osäker. Även om Bolaget får rätt kan tvister och andra rättsliga förfaranden få en negativ effekt på Bolaget och dess verksamhet.

Finansiella risker

Kapitalbehov

För att möta Bolagets kostnader och finansiera planerade investeringar kan Petrosibir behöva extern finansiering. Det kan inte lämnas någon försäkran om att sådan finansiering kommer att vara tillgänglig för Bolaget eller, om den är tillgänglig, att den kommer att erbjudas på villkor som är godtagbara för Petrosibir. Om ytterligare finansiering skaffas genom att emittera aktier eller konvertibla skuldebrev kan kontrollen över Bolaget förändras och aktieägarnas intresse i Petrosibir spädas ut. Om Bolaget inte kan säkra finansiering på godtagbara villkor, kan Bolaget behöva ställa in eller skjuta upp en del av sina planerade prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter och kan kanske inte utnyttja uppkommande förvärvsmöjligheter. Om Petrosibir och dess partners inte

kan uppfylla de arbetsförpliktelser som krävs enligt Bolagets licensavtal kan dessa upphöra i förtid.

Skatterisk och kapitalåterförandemöjligheter

Skattesystemet i Ryssland är i ett relativt tidigt utvecklingsstadium och karaktäriseras av ett flertal skatter som är föremål för frekventa ändringar och inkonsistenta tillämpningar på federal, regional och lokal nivå. Den ryska regeringen har inlett en översyn av det ryska skattesystemet och godkänt vissa lagar som reformerar skattesystemet. De nya lagarna syftar till att minska antalet skatter och den generella skattenivån för företag samt att förenkla skattelagstiftningen. Tillämpningen av dessa nya lagar är emellertid beroende av hur de tolkas av lokala skattemyndigheter och vidare har många existerande problem inte beaktats i de nya lagarna. Det finns ett flertal oklarheter hur de nya lagarna ska implementeras vilket försvårar koncernens skatteplanering och därtill hörande affärsbeslut. Ryska skattemyndigheter har upp till tre år att inleda skatterevisorer av tidigare inkomstdeklarationer. Förändringar i skattesystemet som tillämpas retroaktivt av myndigheterna kan påverka tidigare inlämnade deklarationer. Även om ledningen bedömer att tillräckliga avsättningar för skatteskulder har gjorts med utgångspunkt från ledningens tolkning av nuvarande och tidigare skattelagstiftning, kvarstår risken att skattemyndigheter i Ryssland kan ha avvikande uppfattningar om tolkningen. Denna osäkerhet innebär en risk för ytterligare skatter och böter som kan uppgå till väsentliga belopp. Nettovärdet på Petrosibirs tillgångar påverkas i hög grad av det ryska dotterbolagets skattestatus. Eventuella framtida negativa effekter på Petrosibirs tillgångar beroende på skatter kan emellertid inte utslutas.

Normalt återförs mervärdesskatt. Återföringen är emellertid beroende av att intyg, som utvisar att projekt har slutförts eller att export skett, uppvisas och godkänns av de ryska skattemyndigheterna. Det har förekommit att återföring skett först efter process i domstol.

Valutarisker

Petrosibirs dotterbolag i Ryssland arbetar med rubel som basvaluta och upprättar sin redovisning i rubel. Kostnaderna är till största delen rubelbaserade. Den officiella växelkursen för rubel påverkar såväl direkt och indirekt värdet på dotterbolagets tillgångar. Varje investerare tillråds att göra sin egen analys av den valutarisk som föreligger i Petrosibirs tillgångsmassa.

Ränta

Om Petrosibir utnyttjar extern lånefinansiering till rörlig ränta, är Bolagets exponerat för stigande marknadsräntor. Stigande marknadsräntor skulle kunna ha en negativ effekt på Petrosibirs finansiella resultat.

Motparter

Petrosibir är exponerat för olika motpartsrisker. Vid försäljningen av olja till tredje part tar Bolaget en risk för utebliven betalning. Det finns även en risk för uteblivna betalningar från partner av deras andel av gemensamma utgifter. Utebliven betalning från antingen köpare eller partners kan få en negativ effekt på Bolagets finansiella ställning och resultat.

Risker relaterade till erbjudandet**Aktiehandel**

TFS aktie är noterad på NGM-börsen. Prissättningen av Bolagets aktie av serie B kommer att fluktuera dels med Bolagets utveckling dels med aktiemarknadens utveckling. Det innebär att det inte finns någon garanti för att kursen alltid kommer att utvecklas positivt. Vidare är handeln i Bolagets aktie begränsad. För aktieägaren innebär det en risk att möjligheten att sälja aktien kan vara begränsade, särskilt i ett negativt börsklimat.

Ej till fullo accepterat erbjudande

TFS förbehåller sig rätten att fullfölja erbjudandet även om erbjudandet inte accepteras av minst 90 procent aktierna i Petrosibir. Det innebär en risk att verksamheten i TFS kan komma att påverkas av ett väsentligt externt minoritetsägan- de i Petrosibir. Det kan även innebära en risk för dem som väljer att inte acceptera erbjudandet att Petrosibir får en ny majoritetsägare.

Övriga risker**Betydelse av nyckelpersonal**

Petrosibirs framtida utveckling är beroende av bolagsled- ningens och andra nyckelpersoners kunskap, erfarenhet, förmåga och engagemang. Petrosibir har träffat anställnings- avtal med sådana personer på villkor som bolaget bedömer vara marknadsmässiga. Skulle Petrosibir misslyckas att att- rahera och behålla nyckelpersoner kan det få negativa kon- sekvenser för Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Legal risk

Det legala systemet i Ryssland är inte fullt utvecklat. Det le- gala systemet är inte heller direkt jämförbart med de som gäller i västeuropeiska länder. Reformeringen av det legala systemet tenderar att släpa efter utvecklingen i övrigt. Den lagstiftning som finns kan vara mångtydig eller föremål för godtycklig tolkning. Domare och domstolar är i allmänhet oerfarna inom området affärs- och bolagsjuridik. I det civil- rättsliga systemet är inte prejudikat bindande. Det har också rapporterats att domarnas låga lönenivå utgör en risk för att domstolarnas arbete kan påverkas av finansiella eller andra intressen. Dessa omständigheter kan tänkas få negativ in- verkan på Petrosibir.

Redovisningspraxis och annan information

Redovisning, finansiell rapportering och revision i Ryssland skiljer sig från den som finns i väst. Detta beror framförallt på att redovisning och rapportering enbart fyllt en funktion i för- hållande till skattelagstiftningen. Även om särskild utökad redovisning upprättas, och även om revision genomförs i en- lighet med internationell standard, kan några garantier inte lämnas vad det gäller informationens fullständighet eller till- förlitlighet.

Inbjudan till teckning av aktier

TFS styrelse har av årsstämman den 31 mars 2009 erhållit bemyndigande att besluta om nyemission för att förvärva aktier och teckningsoptioner i oljeprospekteringsbolaget Petrosibir. Förvärvet ska genomföras genom apportemission där TFS emitterar sju (7) aktier av serie B i TFS för varje befintlig enskild aktie i Petrosibir och 0,833333 aktier av serie B för varje teckningsoption i Petrosibir. Styrelsen beslutade den 3 april 2009 att utnyttjade bemyndigandet och erbjuda aktieägarna respektive teckningsoptionsinnehavarna i Petrosibir att byta sina innehav mot aktier av serie B i TFS.

Under förutsättning att erbjudandet fullt ut accepteras kommer Bolagets aktiekapital att öka med 76 585 759,25 kronor genom nyemission av 139 246 835 aktier av serie B som betalning för samtliga utgivna aktier och teckningsoptioner i Petrosibir. Emissionskostnaderna beräknas uppgå till cirka 1,0 mkr.

Efter förvärvet kommer det totala antalet aktier i TFS att uppgå till 208 243 812, fördelade på 9 028 593 A-aktier och 199 215 219 B-aktier. Bolagets aktiekapital kommer att uppgå till 114 534 096,60 kronor.

Efter genomförd nyemission kommer ägarandelarna att vara fördelade enligt nedan:

(%)	av kapital	av röster
TFS aktieägare	33	52
Petrosibirs aktieägare	67	48

Härmed inbjuds, i enlighet med villkoren i detta Prospekt, aktieägarna respektive teckningsoptionsinnehavarna i Petrosibir, att teckna nyemitterade aktier i TFS.

Bakgrund och motiv

TFS har efter försäljningen av sitt dotterbolag till Börse Stuttgart ingen annan verksamhet än förvaltning av den kassa om cirka 35 miljoner kronor som genererades genom överlåtelser. Styrelsen har aktivt sökt ett lämpligt sätt att investera och förränta kassan för Bolagets och aktieägarnas bästa. Hänsyn har i denna process tagits till den kassa som Bolaget besitter men också till det värde som Bolagets börsplats och förlustavdrag kan ha.

Som en del av denna process inleddes diskussioner med Petrosibir, ett svenskt bolag verksamt inom olja och gas i Ryssland, och den 27 januari 2009 kommunicerade Bolaget via pressmeddelande att samtal om ett eventuellt samgående fördes med Petrosibir.

Bolagets styrelseordförande Per Höjgård har en bred erfarenhet av oljebranschen och är styrelseledamot i Petro-Prod Limited och Sveriges största oljebolag Preem AB, där han även var CFO under 17 år.

Petrosibir är ett svenskt bolag med inriktning på olja och gas och äger en prospekteringslicens i republiken Basjkirien sydväst om Uralbergen i Ryssland. Borrprogrammet är framgångsrikt och Petrosibir har påträffat olja och uppmätt kommersiella flöden i bolagets första brunn. Petrosibir genomför nu borrhningen av den andra av två prospekteringsbrunnar. Prospekteringslicensen löper ut i december 2012 och bolaget kommer att ansöka om en produktionslicens och investera i ett utbyggnadsprogram för utvinning av olja och gas. Petrosibir uppskattar att bevisade och sannolika oljereserver (C1 och C2 enligt rysk standard) inom licensområdet uppgår till 24 miljoner fat olja. Dessutom tillkommer uppskattade gasreserver motsvarande 12 miljoner fat oljeekvivalenter.

Bolaget fortsatte efter den 27 januari 2009 diskussionerna med Petrosibir. Parallellt med en genomgång av Petrosibir (en så kallad due diligence) har Bolaget och Petrosibir fört förhandlingar kring transaktionsstruktur samt den relativa värdering av respektive bolag som skulle ligga till grund för en potentiell affär. Förhandlingarna har resulterat i en värdering och utbytesrelation av aktier som styrelsen anser är attraktiv för Bolaget och dess aktieägare.

Styrelsen har vidare inhämtat ett oberoende värderingsutlåtande. Styrelsen anlätade för detta ändamål HQ Bank. Det är HQ Banks uppfattning att den föreslagna utbytesrelationen är skäligen ur ett finansiellt perspektiv.

Styrelsen konsulterade i slutfasen av förhandlingarna med Petrosibir även en rad större aktieägare i Bolaget för att

få en uppfattning om deras syn på en transaktion baserad på de premisser som förhandlats fram. Ägare till mer än 50 procent av rösterna i Bolaget har ställt sig bakom styrelsens förslag till beslut.

Det är styrelsens uppfattning att den föreslagna transaktionen är attraktiv för Bolaget och dess aktieägare. Prospekteringsarbete är av naturen riskfyllt och kapitalintensivt. Samtidigt har Petrosibir redan visat goda prospekteringsresultat och funnit olja och gas i den första brunnen. Vidare har Petrosibir en gedigen kunskap om oljebranschen, en lång erfarenhet av affärer i Ryssland och ett långsiktigt stöd av större ägare. Ett sammanslaget bolag med en börsnotering kommer vidare att vara väl positionerat för att genom strukturaffärer dra fördel av alla attraktiva affärsmöjligheter som den ryska oljemarknaden nu erbjuder.

Detta Prospekt har upprättats för att möjliggöra upptagande till handel av de nya aktier som givits ut av styrelsen efter att ha erhållit bemyndigande från TFS:s årsstämma den 31 mars 2009.

I övrigt hänvisas till redogörelsen i Prospektet, vilket är upprättat av styrelsen i TFS. Styrelsen i TFS är, med undantag för beskrivningen av Petrosibir på sidorna 30–35 ansvarig för innehållet i Prospektet. Styrelsen för Petrosibir är ansvariga för informationen om Petrosibir.

Härmed försäkras styrelsen för Temporär Förvaltning i Stockholm AB (publ) att styrelsen har vidtagit alla rimliga försiktighetsåtgärder för att säkerställa att uppgifterna i den del av Prospektet som styrelsen i TF är ansvarig för, såvitt styrelsen vet, överensstämmer med faktiska förhållanden och att ingenting är utelämnat som skulle kunna påverka dess innebörd.

Stockholm den 22 april 2009

Temporär Förvaltning i Stockholm AB (publ)

Styrelsen

Uttalande från styrelsen i Petrosibir

TFS offentliggjorde den 27 februari 2009 ett indikativt erbjudande till aktieägarna och teckningsoptionsinnehavarna i Petrosibir om utbyte av aktier. Den 3 april 2009 beslöt styrelsen i TFS, med stöd av bemyndigande, om föreliggande erbjudande. Erbjudandet innebär att ägarna i Petrosibir kommer att äga cirka 2/3 av kapitalet och cirka hälften av rösterna i TFS. Drygt 50 procent av ägarna i Petrosibir har redan ställt sig bakom erbjudandet.

Petrosibir genomför ett framgångsrikt prospekteringsprogram och har uppmätt kommersiella flöden av olja i bolagets första borrhål. Samgåendet med TFS ger Petrosibir en plattform för att fortsätta att utveckla bolaget och att ta tillvara alla attraktiva affärsmöjligheter som den ryska oljemarknaden nu erbjuder.

Styrelsen i Petrosibir har efter noggrann utvärdering av erbjudandet funnit att transaktionen är fördelaktig för aktieägarna. Transaktionen ger en likviditet i aktien, tillför finansiella medel och skapar en plattform för framtida strukturaffärer. Utbytesrelationen i aktier bedöms vara skälig och därför rekommenderar styrelsen i Petrosibir aktieägarna och teckningsoptionsinnehavarna att acceptera erbjudandet.

Härmed försäkrar styrelsen i Petrosibir att styrelsen har vidtagit alla rimliga försiktighetsåtgärder för att säkerställa att uppgifterna i den del av Prospektet som styrelsen i Petrosibir är ansvarig för, sidorna 30–35, såvitt styrelsen vet, överensstämmer med de faktiska förhållandena och att ingenting är utelämnat som skulle kunna påverka dess innebörd.

Stockholm den 22 april 2009

Petrosibir AB (publ)
Styrelsen

Villkor och anvisningar

Erbjudande

Aktieägarna och teckningsoptionsinnehavarna i Petrosibir erbjuds överlåta sina aktier respektive teckningsoptioner i Petrosibir till TFS enligt följande villkor:

- För en aktie i Petrosibir erhålls sju nya aktier av serie B i TFS; samt
- För en teckningsoption i Petrosibir erhålls 0,833333 nya aktier av serie B i TFS. Om inlämnade teckningsoptioner vid utbytet resulterar i ett icke helt antal aktier i TFS ska avrundning till heltal ske. Därvid ska 0,5 och högre avrundas uppåt till närmast hela antal aktier och i annat fall ska avrundning ske nedåt till närmaste heltal.

Courtage utgår ej i erbjudandet.

Villkor för erbjudandets fullföljande

Fullföljandet av erbjudandet är villkorat av:

1. att erbjudandet accepteras i sådan utsträckning att TFS blir ägare till minst 90 procent av totala antalet aktier i Petrosibir efter full utpådning;
2. att samtliga för erbjudandet och förvärvet av Petrosibir erforderliga tillstånd, godkännanden, beslut och andra åtgärder fån myndigheter eller liknande, i förekommande fall erhållits på för TFS acceptabla villkor;
3. att Petrosibir inte vidtar några åtgärder som är ägnade att försämra förutsättningarna för erbjudandets förutsättningar.

TFS förbehåller sig rätten att återkalla erbjudandet om det står klart att någon eller några av ovanstående villkor inte uppfylls eller kan uppfyllas. Såvitt avser de två sistnämnda villkoren kommer emellertid ett sådant återkallande endast att ske om den bristande uppfyllelsen är av väsentlig betydelse för TFSs förvärv av aktier och teckningsoptioner i Petrosibir.

TFS förbehåller sig rätten att helt eller delvis frånfalla ett eller flera av ovanstående villkor, inklusive att fullfölja erbjudandet vid en lägre acceptansnivå än vad som anges vid punkt 1.

Anmälan

Direktregistrerade aktier

Anmälningsperioden för erbjudandet börjar den 30 april 2009 och pågår till och med den 20 maj 2009.

Prospekt och anmälningsredor sänds till direktregistrerade aktieägare i Petrosibir. Aktieägare som önskar accep-

tera erbjudandet ska fylla i och underteckna anmälningsredeln. Den som är upptagen i den i anslutning till aktieboken förda förteckningen över panthavare och förmyndare meddelas separat.

Anmälningsredeln ska skickas till:

Aktieinvest Fk AB

Emittentservice

Ärende: TFS

113 89 Stockholm, Sverige

Fax 08-5065 1701

emittentservice@aktieinvest.se

Observera att anmälningsredeln ska vara Aktieinvest tillhanda senast den 20 maj 2009 kl 16.00.

Genom att lämna in anmälan befullmäktigas Aktieinvest att överlåta aktier i Petrosibir samt teckna aktier i TFS i enlighet med villkoren.

I de fall aktierna är pantsatta ska även panthavaren underteckna den anmälningsredel som inlämnas.

Förvaltarregistrerade aktier

Varken Prospektet eller anmälningsredeln sänds till aktieägare med förvaltarregistrerade aktier. Anmälan enligt erbjudande ska i stället göras i enlighet med instruktioner från förvaltaren.

Teckningsoptioner

Anmälan om överlåtelse av teckningsoptioner ska ske på särskild anmälningsredel inom ramen för anmälningsperioden. Euroclear (f d VPC) för inget register över teckningsoptionsinnehavare.

Rätt till förlängning av erbjudandet

TFS förbehåller sig rätten att förlänga acceptperioden för erbjudandet och att i samband därmed även föreskriva att de ovan nämnda villkoren ska gälla även under förlängningen liksom senareläggning av tidpunkten för redovisning av vederlag.

Rätt till återkallelse av ingiven anmälan

Aktieägarna och teckningsoptionsinnehavarna i Petrosibir har rätt att återkalla gjord anmälan. För att återkallelsen ska kunna göras gällande ska en skriftlig återkallelse ha kommit

Aktieinvest, på adress enligt ovan, tillhanda innan TFS har offentliggjort att villkoren för erbjudandets fullföljande uppfyllts eller frånfallits, eller, om sådant offentliggörande inte skett under acceptperioden, senast kl 16.00 sista dagen anmälan kan ske. Aktieägare i Petrosibir vars aktier är förvaltarregistrerade och som önskar återkalla angiven anmälan av erbjudandet ska göra det i enlighet med instruktioner från förvaltaren. Kvarstår, vid en förlängning av erbjudandet, villkor för erbjudandet som TFS förbehållits sig att frånfalla, ska rätten att återkalla gälla på motsvarande sätt även under sådan förlängning.

Bekräftelse till aktieägare

Direktregistrerade aktier

Efter att anmälningssedeln mottagits och registrerats överförs aktierna i Petrosibir till ett nyöppnat, spärrat VP-konto (apportkonto) i aktieägarens namn. Som bekräftelse på detta utsänds en VP-avi som visar insättningen på apportkontot till aktieägaren. Någon särskild avi som utvisar utbokningen av aktier från aktieägarens ordinarie VP-konto kommer ej att skickas ut.

Förvaltarregistrerade aktier

Bekräftelse till aktieägare sker i enlighet med respektive förvaltares rutiner.

Redovisning av utfall av erbjudandet samt vederlag

Redovisning av vederlag kommer att ske så snart som TFS genom pressmeddelande meddelar att erbjudandet fullföljts samt att Bolagsverket registrerar nyemissionen. Under förutsättning att erbjudandet kan fullföljas redovisas genom pressmeddelande omkring den 28 maj 2009, beräknas leverans av aktier av serie B i TFS kunna ske till aktieägare och teckningsoptionsinnehavare i Petrosibir under vecka 24.

Redovisning till direktregistrerade aktieägare sker inom inbokning av aktier på det VP-konto där Petrosibir aktierna fanns registrerade. Som bekräftelse på detta sänds en VP-avi som visar insättningen på VP-kontot.

Redovisning till ägare med förvaltarregistrerade aktier sker enligt respektive förvaltares rutiner.

Tvångsinlösen

Om erbjudandet accepteras i sådan utsträckning att TFS blir ägare till mer än 90 procent av aktierna i Petrosibir kan TFS komma att påkalla tvångsinlösen av resterande aktier i Petrosibir.

Notering av de nya aktierna

TFS:s aktie av serie B handlas på NGM. De nyemitterade aktierna beräknas bli föremål för handel omkring den 10 juni 2009.

De nyemitterade aktierna ger rätt till utdelning från och med räkenskapsåret 2009. Styrelsen har för närvarande inga planer på att föreslå Årsstämman 2010 att utdelning ska lämnas.

Den nya koncernen

Mål

Det övergripande målet för den nya koncernen är att generera en god avkastning på investerat kapital genom prospektering och utvinning av olja och gas.

Koncernens kortsiktiga mål är att fullfölja prospekteringsprogrammet och därefter erhålla en produktionslicens som är giltig i 25 år. Parallellt med prospekteringsprogrammet kommer bolaget aktivt att söka nya expansionsmöjligheter, inklusive förvärv av nya oljetillgångar.

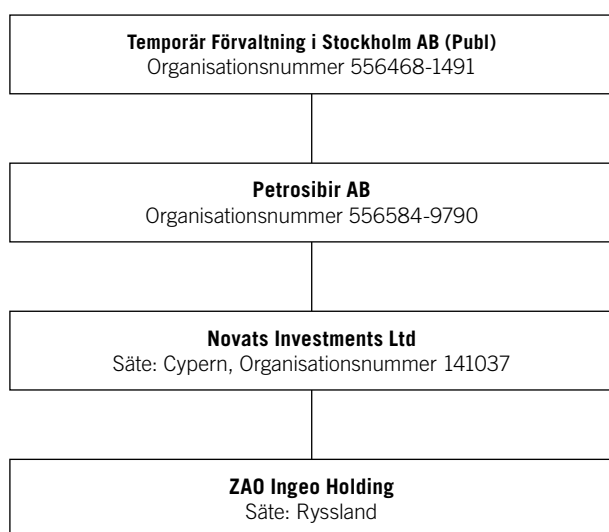
Strategi

- Koncernen ska etablera en plattform inom prospektering och utvinning av olja och gas genom att realisera potentialen i det befintliga licensblocket Rustamovskoye.
- Koncernens geografiska fokus är Ryssland och andra länder inom det forna Sovjetunionen.
- Koncernen ska aktivt söka förvärvsmöjligheter av nya oljetillgångar.
- Koncernen ska ingå samarbeten med andra aktörer där det kan gynna verksamheten och aktieägarna.
- Koncernen ska vara ett transparent och strukturerat bolag som lever upp till de krav som ställs av professionella investerare.

Kapitalbehov

Rörelsekapitalbehovet för nu kända åtaganden avseende i huvudsak prospektering bedöms vara säkerställt för minst de kommande tolv månaderna i den nya koncernen.

Legal struktur



Publikt koncernmoderbolag vars aktie är noterad på NGM Equity Börsen i Stockholm. Bolaget har till uppgift att bistå dess dotterbolag med administrativa tjänster.

Före detta koncernmoderbolag vars tidigare administrativa roll har övertagits av nuvarande koncernmoder. Petrosibir AB äger 100 procent av aktierna i Novats Investments.

Novats Investments Ltd förvärvades 2007 för ändamålet att fungera som holdingbolag av ZAO Ingeo Holdings tillgångar.

ZAO Ingeo Holding är ett Ryskt aktiebolag som är innehavare av licensen avseende prospektering av Rustamovskoye-blocket i Basjkirien.

Framtida ägarbild

Under förutsättning att föreliggande erbjudande accepteras av samtliga aktieägare och teckningsoptionsinnehavare i Petrosibir kommer den framtida ägarbild i TFS att bli enligt nedanstående tabell. Tabell baseras på respektive bolags ägarbild enligt Euroclear per 2008-12-31 med därefter kända förändringar.

Ägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Röster (%)	Kapital (%)
Corso Holding S.A.	807 360	39 446 331	16,4	19,3
Giamore Resources		17 246 250	6,0	8,3
SEB Private Bank		12 250 000	4,2	5,9
SOFA		9 450 000	3,3	4,5
East Vision S.A.		8 225 000	2,8	3,9
Alpcot Capital Management Ltd	782 429	6 567 502	5,0	3,5
HSH Nordbank Sec		7 000 000	2,4	3,4
Two Eye Fund	901 956	5 990 842	5,2	3,3
Ildar Yulbarisov		6 459 299	2,2	3,1
Inter		3 937 500	1,4	1,9
Övriga	6 536 848	82 642 495	51,1	42,8
Summa	9 028 593	199 215 219	100	100

Källa: Euroclear

Marknadsöversikt

Informationen i detta avsnitt är baserad på allmänt tillgängliga informationskällor.

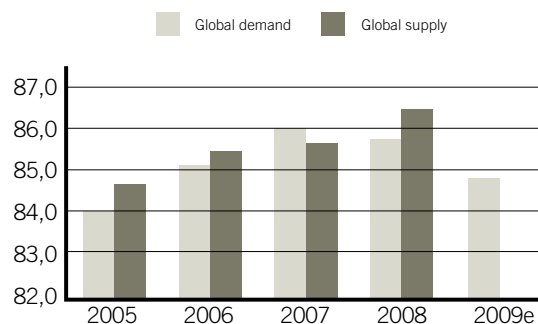
Oljans framträdande roll

Oljan har kommit att bli den råvara i världen som utgör den största varugruppen i internationell handel, enligt statistik från International Energy Agency. Tillsammans svarar olja och gas för närmare 60 procent av världens energiförsörjning. International Energy Agency gör bedömningen att världens efterfrågan på energi kommer att öka med cirka två procent per år fram till år 2020, och att oljans andel av energiförsörjningen kommer att vara bibehållen jämfört med idag. Oljan spelar även en mycket viktig roll i framställningen av plaster, färger, rengöringsmedel, mediciner och kosmetika. Detta gör oljan till en svårersättlig råvara vilket bidrar till den långsiktiga efterfrågan.

Den totala globala oljeproduktionen minskade med 0,2 procent till cirka 24 500 miljoner fat 2007. OPEC-länderna svarade för 43 procent av den globala produktionen, vilket innebar en minskning med 1,2 procent jämfört med året innan. Denna produktionsminskning var gällande för de flesta av världens produktionsområden. Forna Sovjetunionen ökade emellertid produktionen med 150 miljoner fat (+3,9 procent) till 3 900 miljoner fat. Detta innebär att 16,0 procent av världens totala oljeproduktion kom från det forna Sovjetunionen 2007. Av denna volym stod Ryssland för cirka 80 procent.

I sin rapport "World Energy Outlook 2008" förutspår International Energy Agency att samtidigt som produktionen i många existerande fält runt om i världen minskar kommer det att behövas en oljeproduktion för att möta en ökande efterfrågan, framför allt från Kina, Indien och Mellanöstern. En ökad produktion är beroende av stora investeringar, och rapporten förutspår att ca 64 miljoner fat om dagen ny kapacitet (motsvarande nästan sex gånger Saudiarabiens nuvarande produktion) måste realiseras fram till 2030, varav ungefär 30 miljoner fat per dag ny kapacitet behövs fram till 2015. Rapporten gör gällande att det finns en reell risk att underinvesteringar i sektorn kommer att leda till att utbudet av olja inte kommer att kunna hålla takten med den förväntade efterfrågeökningen.

Globalt oljeutbud och efterfrågan
(miljoner fat per dag)



Källa: International Energy Agency, Oil Market Report, 11 February 2009

Den ryska olje- och gasindustrin

Rysslands olje- och gasreserver

Med uppskattningsvis 6,4 procent av världens bevisade oljereserver och cirka 25,2 procent av världens gasreserver är Ryssland ett av världens mest betydelsefulla råvaruländer.

Enligt BP Statistical Review of World Energy 2008 uppskattades de bevisade ryska oljereserverna 2007 till 79,4 miljarder fat. Enligt samma källa uppgick de ryska gasreserverna till motsvarande 271,9 miljarder fat oljeekvivalenter år 2007 enligt standardomräkningstalet 5 800 kubikfot per fat. Detta motsvarar 25,2 procent av världens totala bevisade gasreserver. De ryska olje- och gasreserverna utgjorde således omkring 15 procent av världens sammanlagda olje- och gasreserver år 2007.

Bevisade råoljereserver (miljarder fat)

Land	2007	% av total
Saudiarabien	264,2	21,3
Iran	138,4	11,2
Irak	115,0	9,3
Kuwait	101,5	8,2
UAE	97,8	7,9
Venezuela	87,0	7,0
Ryssland	79,4	6,4
Libyen	41,5	3,4
Kazakstan	39,8	3,2
Nigeria	36,2	2,9
Totalt	1 000,8	80,8

Bevisade gasreserver (biljoner m³)

Land	2007	% av total
Ryssland	44,65	25,2
Iran	27,80	15,7
Qatar	25,60	14,4
Saudiarabien	7,17	4,0
UAE	6,09	3,4
USA	5,98	3,4
Nigeria	5,30	3,0
Venezuela	5,15	2,9
Algeriet	4,52	2,5
Irak	3,17	1,8
Totalt	135,4	76,4

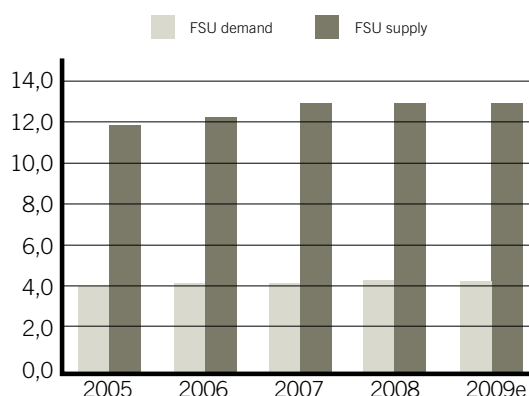
Källa: BP Statistical Review of World Energy, 2008

Rysslands olje- och gasproduktion

Ryssland är sedan 2002 världens näst största producent av råolja och svarade 2007 för cirka 12,2 procent av världens råolja. Landet har sedan 1997 ökat dagsproduktionen från 6,2 miljoner fat per dag till 10,0 miljoner fat per dag 2007. Detta innebär att vid nuvarande produktionstakt räcker de befintliga bevisade reserverna i 22 år. Beträffande gasproduktion är Ryssland världens största producent med 607 miljarder m³ 2007, motsvarande 21 procent av världens totala gasproduktion. Med Rysslands mycket stora befintliga gasreserver räcker dessa ytterligare drygt 70 år vid nuvarande produktionstakt.

Källa: BP Statistical Review of World Energy, June 2008

Oljeutbud och efterfrågan inom forna Sovjetunionen
(miljoner fat per dag)



Källa: International Energy Agency, Oil Market Report, 11 February 2009

Rysk oljeproduktion och andel av världens totala oljeproduktion

Tusental fat olja per dag	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Ryssland	6 227	6 169	6 178	6 536	7 056	7 698	8 544	9 287	9 552	9 769	9 978
Världen	72 231	73 588	72 377	74 916	74 847	74 478	77 031	80 326	81 255	81 659	81 533
Andel av världsproduktion (%)	8,6	8,4	8,5	8,7	9,4	10,3	11,1	11,6	11,8	12,0	12,2

Presumtiva prospekteringsområden

Det finns enligt Energy Information Administration fortfarande outvecklade områden med stor potential. Offshore har områden norr om Timan-Pechora och västra Sibirien samt Sakhalin i fjärran östern identifierats. Onshore har södra Turgayregionen, som inkluderar Basjkirien, samt östra Sibirien identifierats som presumtiva områden. För Sakhalinområdet påbörjades produktionen 2008 medan östra Sibiriens mycket stora oljefält kommer att tas i produktion efter år 2008, då den första delen av den nya oljeledningen mellan östra Sibirien och Stilla havet (ESPO-ledningen) driftsattes 2008. Enligt Ernst & Youngs rapport Overview of the oil & gas industry in Russia 2007 har även mindre projekt goda möjligheter att vara lönsamma tack vare närhet till den lokala marknaden och en god infrastruktur.



Basjkirien

Basjkirien, där Petrosibirkoncernen innehar prospekteringslicens, är beläget mellan floden Volga och Uralbergen. Regionen är mycket rik på naturresurser i form av mineraler och råoljetillgångar och var ett av forna Sovjetunionens huvudsakliga olje- och mineralutvinningsområden. Basjkirien har ungefär 4,1 miljoner invånare på en areal om 143 600 km², ungefär en tredjedel av Sveriges yta. Huvudstaden heter Ufa och kan nås med flyg på cirka 2 timmar från Moskva. Under Andra Världskriget förvandlades Basjkirien snabbt till en av dåvarande Sovjets viktigare regioner eftersom många fabriker och verksamheter evakuerades från västra Ryssland till denna region. Efter Andra Världskriget växte framförallt raffinaderinäringen fram i regionen och än idag är den en av Basjkiriens viktigaste näringar. Basjkirien har ett mildt klimat, vilket gör det möjligt att bedriva arbetet med prospektering och olje- och gasutvinning året runt. Även det politiska och näringslivsmässiga klimatet är gynnsamt. Basjkirien var en av den ryska federationens allra första delrepubliker. Basjkirien har en egen konstitution som anger att republiken är en självständig region i den ryska federationen. Republiken utgör en politiskt och ekonomiskt stabil del av Ryssland och OSS.

Skatter för ryska oljebolag

Produktionsskatt

Produktionsskatten beräknas på mängden producerad råolja. Rådande skattesats är RUR 419 per ton multiplicerat med en koefficient som tar hänsyn till världsmarknadspriset på råolja samt rubelns växelkurs. Från 1 januari 2009 beräknas skatten enligt följande:

Produktionsskatt = RUR 419 x ((Pris per fat Ural Blend – USD 15) x RUR/USD växelkurs)/261

Exportskatt

Oljebolag i Ryssland måste betala exportskatt på all olja som exporteras. Sedan december 2008 beräknas exportskatten månatligen enligt följande:

Oljepris under USD 15 USD per fat

Ingen exportskatt tas ut under denna nivå.

Oljepris mellan USD 15 per fat och USD 20 per fat

Exportskatt = 35 procent av pris överstigande USD 15 per fat

Oljepris mellan USD 20 per fat och USD 25 per fat

Exportskatt = USD 1,75 per fat samt 45 procent av priset som överstiger USD 20 per fat

Oljepris över USD 25 per fat

Exportskatt = USD 4,00 per fat samt 65 procent av priset som överstiger USD 25 per fat

Mervärdesskatt

På olja som säljs på den inhemska marknaden läggs en mervärdesskatt (moms) om 18 procent på oljepriset. Utgående moms är avdragsgill mot ingående moms under vissa förutsättningar.

Bolagsskatt

Från och med den 1 januari 2009 uppgår den ryska bolagsskatten till 20 procent på beskattningsbar vinst. Av dessa 20 procent går 2,5 procentenheter till staten och 17,5 procentenheter till regionala myndigheter. Intäkter kan inte koncernredovisas, utan varje ryskt bolag betalar skatt på den vinst det gör.

Ryska pipelinesystem och oljeexporten

Det ryska statliga bolaget Transnefts ledningssystem har en kapacitet på cirka 450 miljoner ton råolja per år, motsvarande mer än 90 procent av den totala oljeproduktionen i Ryssland. De senaste årens produktionsökning har varit snabbare än konsumtionstillväxten. Detta har resulterat i att oljeexporten har ökat väsentligt och uppgår nu till cirka 70 procent. På grund av begränsningar i transportkapaciteten till andra länder har de ryska råolja-producenterna varit tvungna att sälja på den lokala marknaden. Detta leder till ett överutbud på den inhemska marknaden och därmed lägre inhemska priser. Transneft expanderar dock successivt dess ledningssystem. Ett av de större pipelineprojekten är East Siberia Pacific Ocean pipeline (ESPO) som beräknas öka exportkapaciteten med mer än 50 procent. Tack vare ESPO-systemet och en rad andra Transneftprojekt kommer flaskhalsar undanröjas och de ryska oljeproducenterna bereds förbättrad möjlighet att öka exporten av råolja.

Oljesektorn i Ryssland och globalt 2008 och utsikterna på kort och lång sikt

Efterfrågan

Efterfrågan på oljeprodukter¹ i Ryssland minskade markant i december som följd av rådande lågkonjunktur. Trots detta ökade den totala efterfrågan med 2,8 procent till 2 930 tusen fat per dag jämfört med 2008. Den inhemska efterfrågan 2009 väntas stiga med 0,9 procent till 2 957 tusen fat per dag. Främsta drivkraften till den förväntade efterfrågeökningen 2009 beror på ökad efterfrågan på gasol och eldningsolja. Den globala efterfrågan på oljeprodukter minskade enligt International Energy Agency med 0,4 procent 2008 till 85,7 miljoner fat per dag. För 2009 beräknar International Energy att den globala efterfrågan på olja minskar från 85,7 till 84,7 miljoner fat per dag baserat på bland annat Internationella Valuta Fondens (IMF) nedjusteringar för den globala BNP-tillväxten. På längre sikt väntas emellertid efterfrågan på oljeprodukter öka med cirka 33 procent till närmare 112 miljoner fat per dag 2030².

¹ Oljeprodukter avser LPG, nafta, Bensin och Diesel, Jet och flygfotogen, Övriga drivmedel och andra produkter.

Utbud

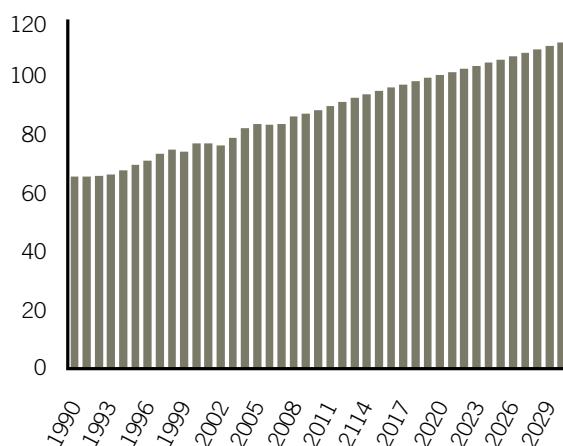
Medan OECD minskat utbudet av olja andra hälften av 2008 och början av 2009 så har Ryssland ökat dess oljeutbud. Ökningen av olja från Ryssland bedöms bero på att mindre producenter ökat produktionen samt att Lukoil ökat produktionstakten vid södra Khylichuyskoyefältet tidigare än väntat som svar på nya gynnsammare produktions- och exportskatter. (För mer information se avsnittet Skatter). För helåret 2009 beräknas dock Rysslands råolja-produktionsvolym minska från nuvarande 9,5 miljoner fat per dag till 9,1 miljoner fat per dag i slutet av året på grund av rådande investeringsklimat i kombination med att flera av industrins nyckelspelare i dagsläget är högt belånade.

Oljeprisutveckling

Prisskillnaden mellan Brent och Urals är begränsad då priset på Urals i genomsnitt uppgår till 97,4 procent av priset på Brent, vilket visar att priskorrelationen mellan Brent och Urals är mycket hög. Terminshandeln på NYMEX visar att marknaden förväntar sig att priset för Urals fortsätter att återhämta sig. Urals med leverans i december 2009 handlas till USD 56,39 per fat medan Urals med leverans december 2012 handlas till USD 69,40 per fat. Motsvarande kontrakt för Brent råolja uppgår till USD 58,82 respektive USD 71,70 per fat.

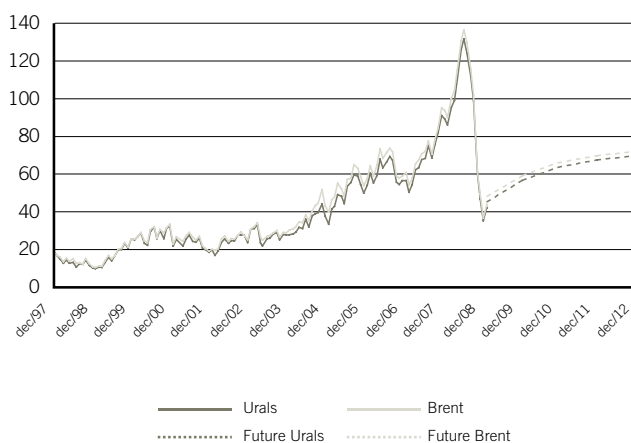
GLOBAL EFTERFRÅGAN

MILJONER FAT OLJA PER DAG



² Källa: Energy Information Administration International Energy Outlook 2008

PRISUTVECKLING FÖR BRENT OCH URALS



Proformaräkenskaper

Allmänt

Proformaräkenskaperna har upprättats för att beskriva de antagna konsekvenserna av TFS:s förvärv av aktierna i Petrosibir. Den har endast till syfte att informera om fakta baserade på historisk information och ett antal antaganden. Den beskriver således en hypotetisk situation och tjänar inte till att beskriva den nya koncernens faktiska resultat eller finansiella ställning.

Efter erbjudandets fullföljande kommer den huvudsakliga verksamheten bedrivas i Petrosibirs ryska dotterbolag. Den nya koncernen kommer att ha samma affärsidé, vision, mål och strategi som Petrosibir och vara exponerad mot samma marknad, som beskrivs i avsnittet om Petrosibir.

Finansiella effekter av transaktionen

Proforman har upprättats med utgångspunkt från TFS:s reviderade resultat- och balansräkningar och Petrosibir koncernens översiktligt granskade resultat- och balansräkningar avseende räkenskapsåret 2008. Verksamheten i den nya koncernen är i allt väsentligt en fortsättning av verksamheten i Petrosibir och förvärvet redovisas därför som ett s k "omvänt förvärv". Detta medför att någon omvärdering inte sker av Petrosibirs tillgångar och skulder utan koncernredovisningen upprättas som om Petrosibir förvärvat TFS.

Nedan följer ett sammandrag av den nya koncernens resultat- och balansräkning proforma för räkenskapsåret 2008 med hänsyn tagen till förvärvet av Petrosibir som om förvärvet genomförts den 1 januari 2008. Den information som presenteras återspeglar således inte faktiska historiska ekonomiska samband vilket innebär att utfallet avseende den nya koncernens och de enskilda bolagens resultat och finansiella ställning hade kunnat avvika från vad som presenteras nedan om de hade bedrivits som en enhet under angiven period. Informationen ger inte heller nödvändigtvis någon indikation

eller ledning till den nya koncernens framtida resultat eller finansiella ställning. Proforman i följande avsnitt förutsätter full teckning av föreliggande emission.

Förutom vad som ovan angivits avseende proforma-redovisningen, har följande antaganden legat till grund för upprättandet av proforma-redovisningen:

Petrosibir AB

Proforma Nya Koncernen

RESULTATRÄKNING	TFS 2008	Justering	TFS proforma 2008	Petrosibir koncern 2008	Justering	Nya koncernen 2008
Rörelsens intäkter	0		0	0	0	0
Nettoomsättning	0		0	0	0	0
Övriga rörelseintäkter	0		0	0	0	0
Summa intäkter	0	0	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	0		0	1 194	0	1 194
Rörelsens kostnader						
Övriga externa kostnader	-4 899	3 525 ³	-1 374	-5 007	0	-6 381
Personalkostnader	-1 158		-1 158	-4 862	0	-6 020
Negativ goodwill vid förvärv av dotterbolag	0		0	0	12 443 ⁵	12 443
Avskrivning och nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar			0	-126	0	-126
Summa rörelsekostnader	-6 057	3 525	-2 532	-9 995	12 443	-84
Rörelseresultat	-6 057	3 525	-2 532	-8 801	12 443	1 110
Resultat från finansiella poster						
Finansiella intäkter	110	1 478 ²	1 588	829	0	2 417
Finansiella kostnader	-47 749	47 749 ¹	0	-234	0	-234
Summa finansiella poster	-47 639	49 227	1 588	595	0	2 183
Resultat före skatt	-53 696	52 752	-944	-8 206	12 443	3 293
Skatt	0		0	147	0	147
Årets resultat	-53 696	52 752	-944	-8 059	12 443	3 440

BALANSRÄKNING	TFS 2008	Justering	TFS proforma 2008	Petrosibir koncern 2008	Justering	Nya koncernen 2008
TILLGÅNGAR						
Immateriella anläggningstillgångar	0		0	67 598		67 598
Materiella anläggningstillgångar	0		0	705		705
Aktier i dotterföretag	0	42 774 ⁴	42 774	0	-42 774	0
Finansiella anläggningstillgångar	0		0	8 712		8 712
Summa anläggningstillgångar	0	42 774	42 774	77 015	-42 774	77 015
Övriga fordringar	135	1 478	1 613	3 618		5 231
Likvida medel	35 281		35 281	5 517		40 798
Summa omsättningstillgångar	35 416	1 478	36 894	9 135	0	46 029
Summa TILLGÅNGAR	35 416	44 252	79 668	86 150	-42 774	123 044

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital	33 963	43 252	77 215	78 773	-42 774	113 214
Minoritetsintresse	0		0	0		0
Avsättningar	0		0	6 002		6 002
Långfristiga skulder	0		0	0		0
Övriga kortfristiga skulder	1 453	1 000	2 453	1 375		3 828
Summa skulder	1 453	1 000	2 453	7 377	0	9 830
Summa EGET KAPITAL OCH SKULDER	35 416	44 252	79 668	86 150	-42 774	123 044
Soliditet, %	96		97	91		92

TFS

1. I resultaträkningen för TFS har en reaförlust vid försäljning av dotterföretag om 47 749 tkr som uppstod 2008 ansetts inträffa den 31 december 2007.
2. I resultaträkningen för TFS har ränteintäkter beräknats med 1 478 tkr på likviden vid försäljningen av dotterföretaget. Likviden har ansetts erhållen den 31 december 2007.
3. I resultaträkningen för TFS har poster hänförliga till tidigare verksamhet om 3 525 tkr justerats för. Framförallt har de juridiska och övriga konsultationskostnader samt revisionskostnader som TFS haft under 2008 i samband med ett flertal utredningar som genomförts i Bolaget, inte bedömts vara representativa för den fortsatta verksamheten och därför justerats för.
4. I posten finansiella anläggningstillgångar inkluderas förvärvskostnader för aktierna i Petrosibir med 42 774 tkr. Dessa har beräknats genom det antagna antalet nyemitterade aktier multiplicerat med den antagna börskursen 0,30 kr per aktie.

Nya koncernen

5. Förvärvskostnaden för samtliga utestående aktier i Petrosibir har beräknats uppgå till totalt 21 519 tkr, baserat på samtliga utestående aktier i TFS före förvärvet och en börskurs vid förvärvstidpunkten om 0,30 kr per aktie, och transaktionskostnader om 1 000 tkr.
Vid eliminering av aktier i dotterföretag har en negativ goodwill intäktsförts i resultaträkningen med 12 443 tkr. Den negativa goodwillen framkommer enligt följande förvärvsanalys (tkr):

TFS	Bokfört värde	Justering	Verkligt värde
Omsättningstillgångar	135		135
Likvida medel	35 281		35 281
Kortfristiga skulder	-1 454		-1 454
Nettotillgångar	33 962		33 962
Negativ goodwill			-12 443
Köpeskillning (inkl förvärvskostnad)			21 519

- I TFS finns ett dolt värde i den börsplats som TFS innehar. Detta värde har inte beaktats i förvärvsanalysen ovan. Om värdet hade beaktats skulle det ha ökat den negativa goodwillen för att sedan kostnadsföras när den negativa goodwillen intäktsförs.
- I samband med TFS försäljning av ett tidigare dotterbolag har garantier lämnats till köparen.

Bolaget har inga indikationer på att ett infriande av garantierna kommer att åberopas av köparen och bedömer att det är osannolikt att så kommer att ske. Någon justering har därför inte gjorts för ev garantikostnader i proforman.

Revisionsrapport

Till styrelsen i Temporär Förvaltning i Stockholm AB (publ) Org. 556468-1491

Vi har granskat den proformaredovisning som framgår på sidorna 25–27 i Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s prospekt daterat den 22 april 2009.

Proformaredovisningen har upprättats endast i syfte att informera om hur förvärvet av Petrosibir AB skulle ha kunnat påverka koncernbalansräkningen för Temporär förvaltning i Stockholm AB per 31 december 2008 samt koncernresultaträkningen för Temporär förvaltning i Stockholm AB för perioden 1 januari 2008 t o m 31 december 2008.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsens och verkställande direktörens ansvar att upprätta en proformaredovisning i enlighet med kraven i prospektförordningen 809/2004/EG.

Revisorns ansvar

Det är vårt ansvar att lämna ett uttalande enligt bilaga II punkt 7 i prospektförordningen 809/2004/EG. Vi har ingen skyldighet att lämna något annat uttalande om proformaredovisningen eller någon av dess beståndsdelar. Vi tar inte något ansvar för sådan finansiell information som använts i sammanställningen av proformaredovisningen.

Utfört arbete

Vi har utfört vårt arbete i enlighet med FAR SRS förslag till RevR 5 Granskning av prospekt. Vårt arbete, vilket inte innefattade en oberoende granskning av underliggande finansiell information, har huvudsakligen bestått i att jämföra den icke justerade finansiella informationen med källdokumentation, bedöma underlag till proformajusteringarna och diskutera proformaredovisningen med företagsledningen.

Vi har planerat och utfört vårt arbete för att få den information och de förklaringar vi bedömt nödvändiga för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra oss om att proformaredovisningen har upprättats enligt de förutsättningar som anges på sidorna 25–27.

Uttalande

Vi anser att proformaredovisningen har sammanställts på ett korrekt sätt enligt de förutsättningar som anges på sidorna 25–27 och i enlighet med de redovisningsprinciper som tillämpas av bolaget.

Stockholm den 22 april 2009

Ernst & Young AB

Per Hedström

Auktoriserad revisor



Petrosibir

Petrosibir är ett svenskt företag fokuserat på olja och gas. Verksamheten startade sommaren 2007 i samband med förvärvet av en prospekteringslicens i den ryska delrepubliken Basjkirien, sydväst om Uralbergen. Petrosibir har färdigborrat en prospekteringsbrunn och funnit ett flertal oljeförande strukturer samt en gasförande struktur. Produktionstester indikerar flöden på 300–400 fat olja om dagen ur den första brunnen. Under 2009 planerar Petrosibir att avsluta sitt prospekteringsprogram genom att slutföra borrhningen av en andra prospekteringsbrunn. Petrosibir ska därefter ansöka om en produktionslicens. Företaget har en stark lokal närvaro och mångårig erfarenhet av oljeindustrin och affärer i Ryssland.

Verksamhet

Prospekteringslicensen omfattar blocket Rustamovskoye, ett område om 52 km² som är beläget ungefär 330 kilometer nordöst om Basjkiriens huvudstad Ufa. Basjkirien har ett relativt mildt klimat som tillåter arbete året om. Blocket är strategiskt beläget för transport nära en pipeline som ägs av Bashneft, det största lokala oljebolaget. Petrosibirs interna uppskattning av blockets utvinningsbara oljereserver är 24 miljoner fat olja (C1 och C2 enligt rysk standard) och 1,88 miljarder kubikmeter naturgas eller 12 miljoner fat oljeekvivalenter. Förvärvet av blocket år 2007 baserade sig på resultat från fem brunnar som borrades på 1960-talet, varav fyra uppvisade en förekomst av kolväten. Företaget har till dags dato skjutit 167 kilometer seismik, borrar klart ett prospekteringshål till 2 265 meter samt påbörjat borrhningen av det andra prospekteringshålet.

Affärsidé

Petrosibirs affärsidé är att generera en god avkastning på investerat kapital genom prospektering och utvinning av olja och gas.

Petrosibirs ledning och ägare har en dokumenterad förmåga att framgångsrikt ta tillvara affärsmöjligheter genom att kombinera mångårig erfarenhet av affärsverksamhet i Ryssland och finansmarknaden i väst. Bolaget har goda kunskaper inom oljebranschen i Ryssland och ett starkt lokalt nätverk.

Strategi

- Petrosibir ska etablera en plattform inom prospektering och utvinning av olja och gas genom att realisera potentialen i det befintliga licensblocket Rustamovskoye.
- Företagets geografiska fokus är Ryssland och andra länder inom det forna Sovjetunionen.
- Petrosibir ska aktivt söka förvärvsmöjligheter av nya olje-

tillgångar.

- Petrosibir ska ingå samarbeten med andra aktörer där det kan gynna verksamheten och aktieägarna.
- Petrosibir ska vara ett transparent och strukturerat bolag som lever upp till de krav som ställs av professionella investerare.

Mål 2009

Petrosibir har flera övergripande mål för 2009. Det primära målet är att slutföra prospekteringsprogrammet och ansöka om en produktionslicens som är giltig i 20–25 år:

- Den andra av de två prospekteringsbrunnarna ska borrar till ett djup av 2300 meter.
- 80 km ny seismik ska tolkas tillsammans med de 87 km som insamlades 2007.
- C1+C2 reserver ska registreras hos den ryska myndigheten GKZ.

Start av produktion

- Petrosibir har möjlighet att starta produktion från de två prospekteringsbrunnarna i slutet av 2009 givet att bolaget gör initiala investeringar i infrastruktur.
- Förberedelser ska påbörjas för att möjliggöra en start av fullskalig produktion under 2010.

Expansion

- Petrosibir undersöker möjligheter att utöka sitt licensområde i Basjkirien, samt utvärderar möjligheterna för förvärv av andra tillgångar i f d Sovjetunionen.



Management

Petrosibir har en stark lokal närvaro och många års erfarenhet av oljeindustri och affärer i Ryssland. Det lokala managementteamet inkluderar den förra vd:n för Tyumneftegaz och den förra chefen för presidentadministrationen i Basjkirien. Ordförande är Jan Johansson, vd för SCA och med 10 års erfarenhet från Shell. Petrosibirs vd Robert Karlsson var tidigare CFO på det börsnoterade bolaget Mandator där han också var ansvarig för finansiell kommunikation. Han har tidigare arbetat som investment manager i Moskva för det börsnoterade investeringsbolaget ORESA Ventures och arbetade även fyra år på KPMG, däribland två år i Moskva.

Prospekteringsprogrammet

Borrningen av den första prospekteringsbrunnen och geofysiska studier har bekräftat den geologiska modell som Petrosibirs prospekteringsprogram baserar sig på, samt förekomsten av olja och gas i blocket.

Licensåtagandena inkluderar borrning av två prospekteringsbrunnar samt insamlande av 60 km 2D-seismik. Till dags dato har Petrosibir inhämtat totalt 167 km seismik, vilket är väl över licenskraven. De seismiska och gravimetriska studierna har bekräftat strukturer både på den norra och södra delen av blocket.

Under 2008 slutförde Petrosibir borrningen av den första

prospekteringsbrunnen till ett djup av 2 260 meter. Brunnen ligger på den norra delen av blocket, bara några hundra meter från brunn #1017 från Sovjettiden. Under borrningen upptäcktes flera olje- och gasförande lager. Vid 1 100 meter penetrerades ett gaslager från den geologiska mellankarbonperioden. Vid 1 700 meter påträffades ett oljemättat sandstenslager. Dessutom har flera lager av olja från devonperioden påträffats vid 2 300 meter. Två av dessa har uppvisat kommersiella flödestal. Petrosibir tror att brunnen kommer att producera mellan 300 och 400 fat olja per dag när den sätts i produktion. Utöver dessa lager avser Petrosibir att i den andra brunnen testa en gasbärande och två oljebärande strukturer som identifierats i den första brunnen. Fynden i den första brunnen var viktiga ur två perspektiv, dels för att fynden i sig är värdefulla, dels för att de påträffade kolväte-lagren bekräftar existensen av lagren dokumenterade vid borrningen i det närliggande sovjetiska hålet, vilket ökar tillförlitligheten i de gamla borrningarna och de reservbedömningar som bolaget gjort med stöd av dessa.

Rustamovskoye licensområde

Rustamovskoye licensområde omfattar 52 kvadratkilometer och ligger ungefär 330 km nordöst om Basjkiriens huvudstad Ufa. I blockets omgivning finns ett antal producerande olje- och gasfält som alla drivs av det mellanstora ryska oljebolaget Bashneft. Basjkirien ingår i den ryska federationen och var ett av före detta Sovjetunionens huvudsakliga centra för oljeutvinning.

Infrastruktur och klimat

Basjkirien har ett mildt klimat i jämförelse med många andra oljeregioner i Ryssland. Detta gör prospektering, produktion och transport möjligt året om. Givet att en överenskommelse nås med Bashneft så är Petrosibirs licensområde strategiskt beläget för transport, med tillgång till en pipeline ägd av Bashneft bara 10 km från gränsen av blocket. Denna pipeline används två timmar per dag och har därför ledig kapacitet. Alternativt kan olja transporteras med lastbil till järnväg 110 km från licensblocket.

Prospekteringslicens och åtaganden

Petrosibirs helägda dotterbolag Ingeo Holding är innehavare av prospekteringslicensen på Rustamovskoye. Licensen, som tilldelades Ingeo Holding i september 2004, ger prospekteringsrättigheter till och med den 3 september 2009. Licensen har sedan förlängts till den 31 december 2012 utan nya åtaganden. Licensåtagandena innefattar borrning av två prospekteringshål till ett djup av cirka 2 300 meter samt insamlade av 60 kilometer 2D-seismik. Licensmyndigheten Bashnedra har utvärderat och godkänt det arbete som Ingeo Holding gjorde år 2008.

Historiska borrningar

På 1960-talet borrades fem borrhål på området, varav fyra borrhål uppvisade förekomst av kolväten inom lager från både karbon- och devonperioderna. Genomförda tester indikerade flödestal i en brunn på upp till 312 fat om dagen för olja och i en annan brunn 88 700 kubikmeter per dag för gas. Borrningar gjordes med dåvarande teknik, varför det krävs nya borrhål och mer moderna och detaljerade seismiska undersökningar för att kunna utnyttja reservens fulla potential. Under Sovjettiden insamlades även 20 kilometer seismik från området.

Miljö och ansvarstagande

Dagens moderna samhälle är beroende av olja och gas. Städer kan inte försörja sig själva utan förutsätter ständiga

transporter av både människor och varor. Gas används för att värma upp hushåll i en stor del av världen. Olja används som ingredienser i allt från plast, däck, gummistövlar och rengöringsmedel till olika mediciner.

Petrosibir ser det som en viktig uppgift att på ett ansvarsfullt sätt bidra med denna viktiga resurs. Bolaget har därför åtagit sig att följa den ryska miljölagstiftningen som är både omfattande och komplex vad gäller vattenanvändning, luftföroreningar, utsläpp i vattendrag, hantering av farliga ämnen, återställning av mark samt hälso- och säkerhetsaspekter för personal.

Det är Petrosibirs policy att leva upp till de miljö- och säkerhetskrav som gäller på den marknad där vi agerar. Petrosibirs mål är att på ett föredömligt vis minimera miljörisken i bolagets prospekteringsprogram.

Petrosibir tar ett socialt ansvar i de regioner där bolaget är verksamt. Exempel på organisationer som Petrosibir och dess anställda har bidragit till under 2007 är:

- Sanatorium i Basjkirien för barn som lider av TBC
- Förening för unga ekologer
- UNESCO i Basjkirien

Operativ struktur

Verksamheten bedrivs i huvudsak i det ryska dotterbolaget. Det svenska moderbolaget svarar för gemensamma koncernfunktioner som ekonomi och finans.

Anställda

Per 31 december 2008 uppgick antalet anställda till 15 personer.

Aktiekapital och ägarförhållanden

Aktiekapital

Petrosibirs aktiekapital uppgår till 19 797 167 kronor fördelade på 19 797 167 aktier. Aktiernas kvotvärde är 1 krona per styck. Varje aktie berättigar till en röst och varje aktieägare är berättigad att rösta för det fulla antalet av honom/henne ägda och företrädda aktier vid bolagsstämman. Alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar vid vinstutdelning. Aktiekapitalets historiska utveckling visas i tabellen nedan.

År	Månad	Transaktion	Förändring av antal aktier	Antal aktier	Förändring i aktiekapital (kr)	Aktiekapital (kr)
2000	Februari	Bildande	100 000	100 000	100 000	100 000
2007	Juli	Kvittningsemission	9 288 749	9 388 749	9 288 749	9 388 749
2007	September	Riktad nyemission	9 000 000	18 388 749	9 000 000	18 388 749
2007	December	Riktad nyemission	1 408 418	19 797 167	1 408 418	19 797 167

För att finansiera förvärvet av Ingeo Holding (dotterbolaget som innehar prospekteringsrättigheterna på Rustamovskoye) och de första stegen i prospekteringsprogrammet gav grundarna till Petrosibir räntefria lån till bolaget uppgående till SEK 9 000 000 och USD 2 795 000. Dessa lån kvittades mot aktier i juli 2007. Bolaget genomförde sedan en riktad emission till cirka 30 ägare under september 2007 för att finansiera prospekteringsprogrammet. Emissionen inbringade drygt 56 mkr före emissionskostnader. I december 2007 tecknade säljarna (Ildar Yulbarisov och Roman Ovchinnikov) av Ingeo Holding aktier i Petrosibir för ett belopp motsvarande köpeskillingen erhållen för 29 procent av aktierna i Ingeo Holding. Teckningskursen var sedan tidigare fastställd i ett köpeavtal och beräknades som ett vägt snitt mellan kvittningsemissionen i juli och den riktade nyemissionen i september. Ildar Yulbarisov och Roman Ovchinnikov har åtagit sig att inte sälja några aktier i Petrosibir förrän tidigast den 1 januari 2011 såvida styrelsen i Petrosibir inte ger sitt skriftliga medgivande. Det finns ingen organiserad handel i Petrosibirs aktie.

Ägare	Antal aktier	Andel i kapital och röster (%)
Corso Holding S.A.	5 000 833	25,3
Giamore Resources	2 463 750	12,4
SEB	1 750 000	8,8
SOFA	1 350 000	6,8
East Vision S.A.	1 175 000	5,9
HSH Nordbank Securities S.A.	1 000 000	5,1
Ildar Yulbarisov	922 757	4,7
Inter	562 500	2,8
Roman Ovchinnikov	485 661	2,5
Cheddi Liljeström	466 666	2,4
Övriga	4 620 000	23,3
Totalt	19 797 167	100

Källa: EuroClear

Teckningsoption

Petrosibir har emitterat 800 000 teckningsoptioner som ger innehavaren rätt att teckna en aktie i Petrosibir per teckningsoption senast 2009-11-30 till kurs fyra kronor. Teckningsoptionerna innehas av Petrosibirs vd, Robert Karlsson (400 000 st) respektive Manager Sergey Titov (400 000 st).

Styrelse, ledande befattningshavare och revisor

Jan Johansson, född 1954; Jur kand från Stockholms Universitet. Jan är vd för det globala pappers och hygienbolaget SCA med över 50 000 anställda. Dessförinnan var Jan Johansson vd för det ledande europeiska gruvföretaget Boliden och direktör på Telia Networks. Jan har även tio års erfarenhet från den internationella energi- och oljekoncernen Shell.

Aktieinnehav i Petrosibir: 200 000

Optioner: -

Peter Geijerman, född 1972; MBA från INSEAD och magisterexamen i klinisk medicin från Karolinska Institutet. Peter har bedrivit affärsverksamhet i Ryssland sedan 1997 och har flera års erfarenhet av projektkoordination och företagsledning i Ryssland. Peter Geijerman är idag huvudägare i ett företag som äger och driver en industrikoncern i västra Sibirien. Koncernens huvudsakliga verksamhet är vägbyggnation och järnvägstransporter. Peter Geijerman är även investment manager hos Alpcot Agro, ett svenskt bolag som förvärvar och förvaltar jordbruksmark i Ryssland och OSS.

Aktieinnehav i Petrosibir: Inga

Optioner: -

Robert Karlsson, född 1970; Magisterexamen från Handelshögskolan i Stockholm. Robert var tidigare CFO på det börsnoterade IT-konsultföretaget Mandator, där han även ansvarade för företagets finansiella kommunikation. Han har tidigare arbetat som investment manager i Moskva för det börsnoterade investmentbolaget ORESA Ventures. Han har även tillbringat fyra år hos KPMG, inklusive två år i S:t Petersburg.

Aktieinnehav i Petrosibir: 80 000 aktier

Optioner: 400 000

Cheddi Liljeström, född 1954; Cheddi Liljeström har en jur. kand. från Uppsala universitet och två masterexamen i juridik från New York University School of Law. Cheddi är delägare i Stockholmsbaserade Advokatfirman Delphi. Han är även medlem i Sveriges advokatsamfund, American Bar Association och New York State Bar Association. Cheddi Liljeström har även arbetat som jurist vid FN i New York och som bolagsjurist vid SAS, Scandinavian Airlines. Cheddi är även styrelseledamot i ACR Aviation Capacity Resources, Karelia Timber Intressenter och Tomsk Refining.

Aktieinnehav i Petrosibir: 466 666

Optioner: -

Katre Saard, född 1972; Magisterexamen i företagsekonomi och ekonomi från Handelshögskolan i Stockholm. Katre är delägare och investment manager i Alpcot Capital Management. Katre Saard har mer än tio års erfarenhet av investment management och av arbete inom den östeuropeiska aktiemarknaden. Katre var en av grundarna av East Capital, där hon också arbetade som fondförvaltare och styrelseledamot. Katre Saard har även haft ledande poster som investment manager vid European Investment Fund i Luxemburg och som aktieanalytiker på Enskilda Securities.

Aktieinnehav i Petrosibir: 1 175 000 (via företag)

Optioner: -



Ledning

Robert Karlsson, vd Petrosibir AB

Se styrelsen.

Ildar Yulbarisov, född 1959; vd Ingeo Holding. Ildar Yulbarisov är vd för det helägda ryska dotterbolaget Ingeo Holding, som han grundade år 2000. Dessförinnan har Ildar Yulbarisov haft ett flertal uppdrag inom den offentliga sektorn i Ryssland och Basjkirien, bland annat som chef för presidentadministrationen i Basjkirien. Ildar är geolog, ekonom och affärsman med en examen i geologi från universitet i Moskva och en utbildning vid Russian Academy of Foreign Trade.

Aktieinnehav i Petrosibir: 922 757

Optioner: -



Roman Ovchinnikov, född 1962; vice vd Ingeo Holding. Roman Ovchinnikov har arbetat för Ingeo Holding sedan januari 2005. Dessförinnan var Roman Ovchinnikov vetenskaplig chef vid Ufanipineft och han har även bedrivit avancerad oljeleraterad forskning vid Bashnipineftinstitutet. Roman är utbildad vid Oil Institute i Ufa och har även studerat företagsekonomi i Moskva.

Aktieinnehav i Petrosibir: 485 661

Optioner: -

Sergey Titov, född 1956; Manager Business Development. Sergey Titov är en av initiativtagarna till Petrosibir och har bred erfarenhet från den ryska oljesektorn, innefattande posten som vd för Tyumenneftegaz. Han har tidigare varit vd för Texneftinvest där två prospekteringslicenser på 2 respektive 7 miljoner ton olja genom prospektering konverterades till över 150 miljoner ton. Sergey Titov har även arbetat som oberoende konsult för ett antal ryska mindre oljeföretag i de södra delarna av Tyumen Oblast. Sergey är utbildad produktionsingenjör vid Tyumensky Neftegazovy-universitetet.

Aktieinnehav i Petrosibir: 2 463 750 (via företag)

Optioner: 400 000.

Revisor

Ernst & Young

Huvudansvarig revisor:

Per Hedström

Auktoriserad revisor. Medlem i FAR SRS

Född 1964. Vald 2007.

Legala frågor och övrig information

Väsentliga avtal

Petrosibir har för sin verksamhet avtal av normal omfattning som är upprättade på marknadsmässiga villkor.

Licenser

Petrosibir har erhållit en prospekteringslicens avseende blocket Rustamovskoye. Enligt villkoren ska Petrosibir skjuta 60 km seismik och borra två prospekteringshål. Enligt ursprunglicensen ska detta ha genomförts dessa senast i september 2009 men licenstiden har förlängts till den 31 december 2012.

Petrosibir ska efter slutfört program återställa borrhålens till sitt ursprungliga skick. Ledningen bedömer att kostnaden för detta inte har någon väsentlig påverkan på Petrosibirs finansiella ställning.

Tvister

Petrosibir har inga kända tvister som kan ha någon väsentlig negativ påverkan på Petrosibir.

Beskrivning av TFS

Verksamhet

TFS är ett svenskt aktiebolag som för närvarande inte bedriver någon rörelsedrivande verksamhet. Bolaget sålde den 17 november 2008 sitt helägda dotterbolag, Nordic Growth Market NGM AB, till Börse Stuttgart. Bolagets aktie är noterad på den reglerade marknadsplatsen NGM.

Efter försäljningen av dotterbolaget har styrelsens prövat olika handlingsalternativ avseende den framtida verksamheten för TFS. Styrelsens bedömning är att Bolagets tillgångar, förutom bokförda värden, utgörs av en spridd ägarkrets och börsnoteringen av aktien. Styrelsen inledde därför förhandlingar avseende ett förvärv av det rörelsedrivande bolaget Petrosibir, och i slutet av februari 2009 hade förhandlingarna kommit så långt att föreliggande erbjudande avseende aktierna och teckningsoptionerna i Petrobir kunde lämnas.

TFS har beslutat att lämna en kredit om upp till 25 mkr till Petrosibir. Det skedde efter att en majoritet av Bolagets aktieägare ställts sig bakom förvärvet av Petrosibir. Som säkerhet för lånet har Petrosibir pantsatt aktierna i Novats Investments Ltd. Lånet var per den 1 april 2009 utnyttjat med 4 mkr.

Historik

TFS bytte i februari 2009 namn från Nordic Growth Market NGM Holding AB efter att man avyttrat sitt rörelsedrivande dotterbolag Nordic Growth Market NGM AB till Börse Stuttgart. Försäljningen skedde efter det att Finansinspektionen hösten 2008 beslutat att återkalla dotterbolaget Nordic Growth Market NGM AB:s tillstånd att bedriva börsverksamhet. Verksamhet i dotterbolag bestod av bland annat organiserad börs för aktie- och värdepappershandel samt en informationstjänst.

År 2006 förvärvade koncernen handelssystemet Tellus och påbörjade uppbyggnaden av Nordic Derivates Exchange (NDX) år 2002 och året därpå lanserades handelsplatsen. Två år senare nådde NDX en marknadsandel motsvarande 50 procent av utbudet warranter. Samma år inregistrerades även de första aktieindexobligationerna på NDX Bonds.

Moderbolaget bytte år 2001 namn från SBI Marknadsplats AB till Nordic Growth Market NGM Holding AB. Verksamheten utgjordes då i huvudsak av handel med aktier i ett

elektroniskt och orderdrivet handelssystem samt en informationstjänst för utskick av marknadsinformation. År 2003 erhöll dotterbolaget full börsstatus av Finansinspektionen.

Organisation

Då TFS för närvarande inte har någon rörelsedrivande verksamhet är organisationen liten. Styrelsen utgörs av Per Höjgård, ordförande samt Johan Boheman och Erik Lindholm. Erik Lindholm är även vd i Bolaget. Bolaget har inga övriga anställda.

Investeringar

TFS har för närvarande inga pågående eller planerade investeringar förutom förvärvet av Petrosibir. Under förutsättning att detta förvärv genomförs kommer den nybildade koncernen att genomföra investeringar i enlighet med Petrosibirs investeringsprogram.

Forskning och utveckling, patent och licenser

Bolaget bedriver ingen forskning eller utveckling. Bolaget innehar inga patent eller licenser.

Finansiell översikt

Tabellerna till höger visar en översikt över TFS finansiella utveckling. Redovisningen avser moderbolaget även under de år som TFS utgjordes av en koncern och bedrev bland annat börsverksamhet. Då denna verksamhet är helt avvecklad ger moderbolaget den mest relevanta grunden för att jämföra TFS utveckling under åren. Som jämförelse har dock koncernens data avgivits för åren 2004–2007 då koncernförhållande förelåg, tkr om ej annat anges.

Moderbolaget

tkr om ej annat anges

Resultaträkning	2008	2007	2006	2005	2004
Intäkter	0	0	0	1 559	0
Kostnader	-6 057	-2 035	-762	-1 158	-1 082
Rörelseresultat	-6 057	-2 035	-762	401	-1 082
Årets resultat	-53 696	-3 472	20 815	463	-2 385

Balansräkning

Kassa och bank	35 281	337	300	9	510
Övriga tillgångar	135	87 948	89 788	39 264	38 796
Summa Tillgångar	35 416	88 285	90 088	39 273	39 306
Eget kapital	33 963	87 658	59 690	38 875	38 412
Skulder	1 453	627	30 397	398	894
Summa Eget kapital och skulder	35 416	88 285	90 088	39 273	39 306

Kassaflödesanalys

Löpande verksamhet	-5 056	37	41	-501	148
Investeringsverksamheten	40 000	0	-29 750	0	0
Finansieringsverksamheten	0	0	30 000	0	0
Kassaflöde	34 944	37	291	-501	148

Nyckeltal

Antal aktier vid årets utgång	68 996 977	68 996 977	58 996 977	58 996 977	58 996 977
Resultat per aktie, kr	-0,78	-0,05	-0,30	0,01	-0,03
Eget kapital per aktie, kr	0,49	1,27	1,01	0,66	0,65
Räntabilitet på eget kapital, %	-158	-4	-35	1	-6
Soliditet, %	96	99	66	99	98
Antal anställda	0	0	0	0	0

Koncernen

tkr om ej annat anges

Resultaträkning	2007	2006	2005	2004
Intäkter	46 143	35 338	27 072	17 303
Kostnader	-46 331	-33 551	-23 768	-20 941
Rörelseresultat	-188	1 787	3 304	-3 638
Årets resultat	-1 488	1 861	3 132	-4 160

Balansräkning

Kassa och bank	10 950	5 180	2 354	744
Övriga tillgångar	52 078	54 545	27 376	27 169
Summa Tillgångar	63 028	59 725	29 730	27 913
Eget kapital	53 666	28 449	21 655	18 523
Skulder	9 362	31 276	8 075	9 390
Summa Eget kapital och skulder	63 028	59 725	29 730	27 913

Kassaflödesanalys

Löpande verksamhet	7 206	7 254	3 796	378
Investeringsverksamheten	-1 632	-32 097	-2 360	-1 857
Finansieringsverksamheten	195	27 670	174	292
Kassaflöde	5 769	2 827	1 610	-1 187

Nyckeltal

Antal aktier vid årets utgång	68 996 977	58 996 977	58 996 977	58 996 997
Resultat per aktie, kr	-0,02	0,03	0,05	-0,15
Eget kapital per aktie, kr	0,78	0,48	0,37	0,27
Räntabilitet på eget kapital, %	neg	6,5	14,4	neg
Soliditet, %	85	47	73	66
Antal anställda	25	23	14	12

Finansiell översikt

Resultaträkningar

Bolaget har under femårsperioden saknat intäkter förutom för år 2005. Under detta år erhöll Bolaget 1,2 mkr i försäkringsersättningar samt 0,4 mkr i återvunnen ränta avseende en konvertibel. Intäkterna var hänförliga till en tvist som avgjordes under detta år. Bolagets rörelsekostnader är hänförliga till kostnader för att upprätta hålla handel i aktien, kostnader till Euroclear samt styrelsekostnader. För åren 2007 och 2008 har även Bolaget haft jurist- och rådgivningskostnader hänförliga till tvist om tillståndsfrågor med Finansinspektionen samt försäljningen av dotterbolaget till Borse Stuttgart.

Bolaget återförde under 2006 en tidigare gjord nedskrivning av aktier i dotterbolaget om 21,5 mkr vilket gav upphov till det positiva resultatet för detta år. Bolaget har under år 2007 belastats med ränta avseende konvertibelt förlagslån om 1,4 mkr.

Bolaget gjorde under tredje kvartalet 2008 en nedskrivning av dotterbolagsaktierna med 35 mkr och i samband med försäljningen av aktierna under det fjärde kvartalet gjordes en reaförlust om 12,7 mkr, dvs totalt en förlust om 47,7 mkr. Bolaget har sett till sin verksamhet ett mycket stort rörelsekapital.

Eget kapital och skulder

Per den sista februari 2009 hade Bolaget följande skuldsättning (mkr).

Nettoskuldsättning på kort och lång sikt	
Kassa och bank	34,6
Summa likviditet	34,6
Kortfristiga fordringar	0
Övriga kortfristiga skulder	0,2
Summa kortfristiga skulder	0,2
Netto kortfristig skuldsättning	-34,4
Långfristig skuldsättning	0,6
Nettoskuldsättning	-33,7

TFS har efter detta datum lämnat ett långfristigt lån om 4 mkr till Petrosibir.

Den 31 december 2008 var TFS:s skulder och eget kapital så som redovisas i nedanstående tabell. Då TFS inte bedrivit någon rörelsedrivande verksamhet sedan dess har ingen väsentlig förändring av skulder och kapital skett (mkr).

Skulder och eget kapital

Summa kortfristiga skulder	1,5
– varav blanco	1,5
Summa långfristiga skulder	0
Eget kapital	
Aktiekapital	37,9
Reservfond	6,0
Andra reserver	-9,9
Summa	35,4

Balansräkningar

Bolaget har i huvudsak varit finansierat med eget kapital. Förändringen av det egna kapitalet under 2006 är hänförligt till Bolagets resultat. Under år 2006 upptogs ett konvertibelt förlagslån om 30 mkr som konverterades till eget kapital under år 2007. Genom försäljningen av dotterbolaget under år 2008 förändrades tillgångsmassan till i huvudsak kassa och bank.

Kassaflödesanalyser

Bolagets kassaflöden är hänförliga till upptagandet av ett konvertibelt förlagslån år 2006 samt försäljningen av dotterbolaget under år 2008. Övriga kassaflöden är endast små.

Investeringar

Bolaget har under perioden inte gjort några större investeringar utan perioden 2004-2009. Investeringarna har skett av Bolagets dotterbolag vilket påverkat synen på dess värde.

Nyckeltal

Då moderbolaget inte haft någon rörelsedrivande verksamhet har utvecklingen på bolagsnivå varit negativ vilket framgår av nyckeltalen. Bolaget har svarat för koncernens kapitalstruktur och därför haft en hög soliditet.

Definitioner

ANTAL AKTIER VID ÅRETS UTGÅNG

Antal aktier utgivna vid årets utgång.

EGET KAPITAL PER AKTIE

Eget kapital i förhållande till antal aktier vid årets utgång.

RÄNTABILITET PÅ EGET KAPITAL, %

Periodens resultat efter skatt i förhållande till eget kapital.

RESULTAT PER AKTIE

Periodens resultat efter skatt i förhållande till antal aktier vid årets utgång.

SOLIDITET

Eget kapital i procent av balansomslutningen.

Aktiekapital och ägarförhållanden

Aktiekapitalet i Bolaget uppgår före föreliggande emission till 37 948 337,35 kronor fördelat på 68 996 977 aktier. Aktierna fördelas på 9 028 593 aktier av serie A som vardera berättigar till 10 röster och 59 968 384 aktier av serie B som vardera berättigar till en röst. Aktiekapitalet ska enligt bolagsordningen vara mellan 37 948 337,35 och 151 793 349,40 kronor. Bolagets samtliga aktier är denominerade i svenska kronor och har ett kvotvärde om 0,55 kronor per aktie. Varje aktie berättigar till lika rätt till bolagets resultat och tillgångar. På bolagsstämman får varje röstberättigad rösta för sitt fulla antal aktier utan begränsning.

Bolagsordningen innehåller ett omvandlingsförbehåll varvid aktier av serie A kan omvandlas till aktier av serie B.

Genom förestående nyemission kommer antalet aktier av serie B att öka med 139 246 835 stycken vilket kommer att medföra att Bolagets aktiekapital kommer att öka till 76 585 759,25 kronor. Emissionen innebär en utspädning med 66,9 procent av kapitalet och 48,1 procent av rösterna.

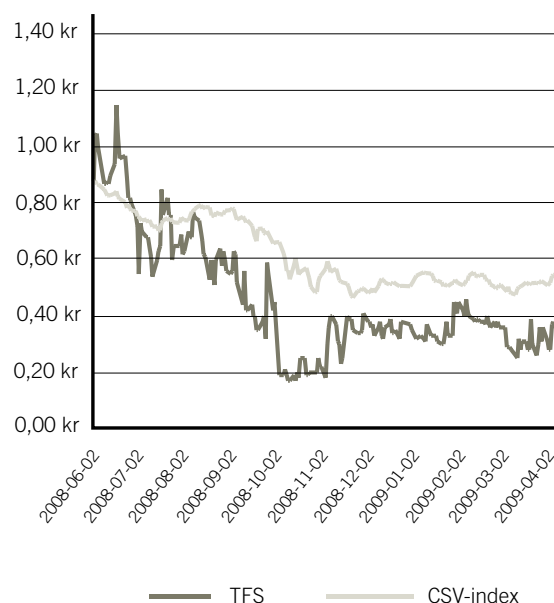
Aktiekapitalets utveckling

Nedanstående tabell visar aktiekapitalets utveckling sedan år 2001 fram till föreliggande erbjudande vid full acceptans.

	Transaktion	Ökning av antal aktier	Ökning av aktiekapital	Totalt antal A-aktier	Totalt antal B-aktier	Totalt antal aktier	Aktiekapital	Kvotvärde
2001	Nyemission	6 089 361	5 480 425	9 028 593	31 786 568	40 815 161	36 733 645	0,90
2002	Minskning	-	-	9 028 593	31 786 568	40 815 161	22 448 339	0,55
2004	Utbyte konvertibel	7 272 727	4 000 000	9 028 593	39 059 295	48 087 888	26 448 338	0,55
2004	Utbyte konvertibel	10 909 089	5 999 999	9 028 593	49 968 384	58 996 977	32 448 337	0,55
2007	Utbyte konvertibel	10 000 000	5 500 000	9 028 593	59 968 384	68 996 977	37 948 337	0,55
2009	Föreliggande bjudande vid full acceptans	139 246 835	76 585 759	9 028 593	199 215 219	208 243 812	114 534 097	0,55

Kursdiagram

Nedanstående graf visar kursutvecklingen för Bolagets aktie av serie B på NGM under perioden 1 juni 2008 till och med mars 2009. Som jämförelseindex visas Carnegie Small Cap. Aktier av serie A är ej noterade. Aktien är för närvarande placerad på NGM:s observationslista.



Ägarförhållande

TFS hade per den 31 december 2008 cirka 6 000 ägare varav cirka 3 400 hade ett innehav om minst 500 aktier. Nedan framgår de större ägarnas innehav i Bolaget justerat för kända förändringar därefter. Källa Euroclear, Finansinspektionen och Bolaget.

Ägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Röster (%)	Kapital (%)
Alpcot Capital Management Ltd	782 429	6 567 502	9,6	10,7
Two Eye Fund	901 956	5 990 842	10,0	10,0
Corso Holding S.A.	807 360	4 440 500	8,3	7,6
Ulf Cederin	1 166 667	2 479 696	9,4	5,3
Pyr Invest AB	–	3 000 000	2,0	4,3
Agneta Laurén	450 000	1 340 000	3,9	2,6
Magnus Nordin	872 692	–	5,8	1,3
Curt Nicolins Stiftelse för kompetensutveckling	500 000	370 000	3,6	1,3
Marie-Louise Cederin	189 434	689 000	1,7	1,3
Fredrik Melin	450 000	–	3,0	0,7
Övriga	2 908 055	35 090 844	42,7	55,0
Summa	9 028 593	59 968 384	100	100

Källa: Euroclear

Konvertibelt förlagslån

TFS har inga utestående konvertibla förlagslån. Det lån som emitterades under år 2006 konverterades till 10 000 000 aktier av serie B i december 2007.

Teckningsoptioner

År 2006 emitterades 2 900 000 teckningsoptioner med möjlighet att teckna lika många aktier av serie B. Av dessa optioner har 2 325 000 optioner överlåtits till personal i NGM till ett pris framräknat enligt Black & Scholes. Resterande optioner innehas av det tidigare dotterbolaget. Teckning av aktier har kunnat ske 2007, 2008 respektive 2009 mellan den 1-30 juni. Teckningskursen är 2,50 kronor per aktie vid teckningstillfället den 1–30 juni 2009. Samtliga anställda i det tidigare dotterbolaget har 2008 förbundit sig att avstå från att fullfölja programmet då koncernförhållande ej längre föreligger. Såvitt styrelsen känner till finns det heller inga köp- eller säljoptioner utställda av Bolagets större aktieägare.

Aktieägaravtal

Såvitt Bolagets styrelse känner till existerar inga aktieägaravtal eller motsvarande i syfte att skapa ett gemensamt inflytande i Bolaget.

Utdelningspolicy

Bolaget har hittills ännu inte lämnat någon utdelning. I det läge när verksamheten konsolideras kommer styrelsen att fastställa en utdelningspolicy.

Bemyndigande

På Bolagets årsstämma den 31 mars 2009 beslöts att bemyndiga styrelsen att besluta om nyemission med upp till 139 246 835 aktier av serie B fram till nästa årsstämma. Bemyndigandet ska innefatta rätt för styrelsen att emittera aktier med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt. Avsikten med bemyndigandet är att möjliggöra för styrelsen att kunna finansiera det tänkta förvärvet av Petrosibir genom en apportemission. Teckningsberättigade ska vara aktieägarna och teckningsoptionsinnehavarna i Petrosibir.

Övrigt

Bolagets aktiebok förs av Euroclear som även svarar för Bolagets aktieägarförteckning och ombesörjer ev utdelning. Några aktiebrev för Bolagets aktier har ej utfärdats. ISIN-koden för Bolagets aktier av serie A är SE0000514564 och för aktier av serie B är SE0000514572.

Rätt till utdelning tillfaller ägare som på fastställd avstämningsdag var registrerad i den av Euroclear förda aktieboken. Om aktieägare inte kan nås genom Euroclear kvarstår aktieägarens fordran avseende utdelningsbeloppet och begränsas endast av preskription. Det föreligger inte några restriktioner för utdelning eller särskilt förfarande för aktieägare utanför Sverige. För aktieägare som inte är skattemässigt hemmahörande i Sverige utgår dock normalt svensk kungspångskatt. Aktieägare har rätt till andel av överskott vid en eventuell likvidation i förhållande till det antal aktier som innehavaren äger.

Styrelse, ledande befattningshavare och revisor

Styrelse

Per Höjgård

född 1948; civilekonom, Stockholm, ledamot och styrelseordförande sedan 2009. Per har arbetat inom områdena ekonomi, finans och företagsledning bl.a. 17 år som CFO i Preem AB. Styrelseledamot i ett antal bolag inom Preem-koncernen, i Preem AB samt PetroProd Ltd. Oberoende ledamot. Eget respektive närståendes innehav i TFS: 0 aktier respektive 0 teckningsoptioner.

Johan Boheman

född 1954; civilekonom, Enskede, styrelseledamot sedan 2008. Koncernchef PAX Electroproducts AB. Johan har varit bland annat varit vd, CFO och styrelseledamot för ett antal bolag inom Villeroy & Boch Gustavsbergkoncernen. Han har tidigare haft CFO eller kontrollertjänster på bland annat Accept Data Kapitalmarknad AB och ASEA Kabel AB. Styrelseledamot i Orenti Finanskonsult AB, Pax Electro Products AB, PAX Intressenter AB, Produkt Design i Växjö AB samt Villeroy & Boch Wellnes AB. Oberoende ledamot. Eget respektive närståendes innehav i TFS: 0 aktier respektive 0 teck-

ningsoptioner.

Erik Lindholm

född 1971; civilekonom, Stockholm, styrelseledamot sedan 2008, vd för Temporär Förvaltning i Stockholm sedan 2009. 5 år på Gustavia Capital Management varav 4 år som vd, Erik var dessförinnan 7 år på H&Q inom fonder, mäklari och kapitalförvaltning. Ägare och styrelseledamot i Lapis AB. Eget respektive närståendes innehav i TFS: 0 aktier respektive 0 teckningsoptioner.

Revisorer

SET Revisionsbyrå AB

Med huvudansvarig revisor

Bo Holmström

Född 1966

Auktoriserad revisor. Huvudansvarig revisor i bolaget sedan 2008. Medlem i FAR SRS

Ledande befattningshavare

Erik Lindholm

vd. Se styrelsen.

Särskild information om medlemmarna i Bolagets förvaltnings-, lednings- och kontrollorgan samt intressekonflikter och transaktioner med närstående

Ovanstående ledamöter har inte haft några ytterligare styrelseuppdrag under de senaste fem åren. Samtliga ledamöter är valda till kommande årsstämma. Ingen av de personer som nämns under rubrikerna Styrelse, Ledande befattningshavare eller Revisor har under den senaste femårsperioden deltagit i någon konkurs, dömts i bedrägerirelaterade mål, ej heller deltagit i likvidation eller konkursförvaltning.

Under den senaste femårsperioden har det ej heller funnits eller finns det från myndigheters sida några anklagelser och/eller sanktioner mot någon av de nämnda personerna. Ingen av personerna har under den senaste femårsperioden heller förbjudits av domstol att ingå som medlem av emittentens förvaltnings-, lednings- eller kontrollorgan eller att ha ledande eller övergripande funktioner hos en emittent. Mellan personerna finns inga familjeband.

TFS har ej lämnat lån, ställt garantier, lämnat säkerheter eller ingått borgensförbindelser till förmån för någon styrelseledamot, ledande befattningshavare, revisor eller annan Bolaget närstående person. Mellan TFS och de personer som nämns under rubriken Styrelse, ledande befattningshavare och revisorer förekommer inga intressekonflikter. Det förekommer inte och har ej heller förekommit, några avtalsförhållanden eller andra särskilda överenskommelser mellan Bolaget och större aktieägare, kunder, leverantörer eller andra parter, enligt vilka någon av dessa personer valts in i Bolagets förvaltnings-, lednings- eller kontrollorgan eller tillsatts i annan ledande befattning. Se även not 2 i TFS:s årsredovisning för år 2008.

Till ovanstående personer har ersättning utbetalats enligt följande:

Johan Boheman 150 000 tkr

För information om utbetald ersättning under 2008 till tidigare styrelseledamöter och ledande befattningshavare hänvisas till not 4 i TFS:s årsredovisning för 2008.

Bolagsstyrning

Svensk kod för bolagsstyrning

TFS är noterat på NGM Equity. Från och med 1 juli 2008 är koden obligatorisk för bolag noterade på NGM Equity och ska tillämpas av TFS senast i samband med årsstämman 2009. TFS har därför genomfört en anpassning till koden. Bolagsstyrningsrapporten är inte granskad av bolagets revisor.

Bolagets styrelse har inte utsett revisionsutskott eller ersättningsutskott. På årsstämman 2008 valdes en styrelsesuppleant. På extra bolagsstämma den 21 november 2008 beslutades att ändra bolagsordningen så att TFS ej har styrelsesuppleanter och i samband med detta avgick den valda suppleanten på egen begäran.

Bolagsstämma

Aktieägarnas inflytande i TFS utövas vid bolagsstämman, som är bolagets högsta beslutande organ. Alla aktieägare som är registrerade i aktieboken och som har anmält deltagande i tid har rätt att delta i stämma och rösta för samtliga sina aktier. De aktieägare som själva inte kan närvara har möjlighet att företrädas genom ombud.

Bolagsstämman beslutar bland annat om ändringar av bolagsordningen, disposition av vinst, val av styrelse, ansvarsfrihet för styrelsens ledamöter och verkställande direktören, arvode för styrelsen samt principer för ersättning till verkställande direktören och verkställande ledningen.

TFS:s valberedning inför årsstämman 2010

Valberedningen valdes på årsstämman den 31 mars 2009.

- Björn Lindström (ordförande)
- Per Höjgård
- Lars Hylander

Styrelse

Styrelsens ledamöter utses av aktieägarna vid årsstämman med en mandattid på ett år, fram till nästkommande årsstämma. Styrelsen utser vid det konstituerande styrelsemötet en av ledamöterna till ordförande i styrelsen. Majoriteten av styrelseledamöterna är oberoende. Med oberoende avses att en ledamot inte har några väsentliga bindningar till bolaget, dess ledning eller större aktieägare (ägare till tio procent eller mer av aktier eller röster). Styrelsen har fastställt en arbetsordning som reglerar styrelsens roll och arbetsformer samt en instruktion för den verkställande direktören. Styrelsen har under 2008 haft 29 protokollförda möten. Vid möte har i förväg utvalda strategiska frågor behandlats, medan övriga ärenden behandlats efter varje enskilt ärendes karaktär.

Internkontroll

Målet för den interna finansiella kontrollen inom bolaget är att skapa en effektiv beslutsprocess där krav, mål och ramar är tydligt definierade. Detta syftar ytterst till att skydda bolagets tillgångar och därigenom aktieägarnas investering. Rutiner och system adekvata för bolagets verksamhet finns för att upprätthålla den interna kontrollen. Styrelsen ansvarar för finansiell kontroll och riskhantering, korrekt redovisning samt tillförlitlighet i bolagets ekonomiska information. Ansvaret omfattar också kommunikation och kontakt med bolagets revisor.

Bolagets styrelse vid ingången av 2007 fram till årsstämman 2008

Lennart Laurén (ordförande),

närvarat på 8 av 8 styrelsemöten fram till årsstämman 2008

Peter Crona,

närvarat på 8 av 8 styrelsemöten fram till årsstämman 2008

Anders Olsson,

närvarat på 8 av 8 styrelsemöten fram till årsstämman 2008

Clas Romander,

närvarat på 8 av 8 styrelsemöten fram till årsstämman 2008

Bolagets styrelse från årsstämman 16 juni 2008 och fram till 31 december 2008

Helene Bergquist (ordförande),

närvarat på 20 av 20 styrelsemöten, lämnade styrelsen 2008-12-15.

Peter Benson,

tillträdde 2008-12-15 och närvarade på 1 av 1 möte.

Johan Boheman,

närvarat på 21 av 21 styrelsemöten.

Stine Fjell,

närvarat på 19 av 21 styrelsemöten.

Erik Lindholm,

tillträdde 2008-12-15 och närvarade på 1 av 1 möte.

Clas Romander,

närvarat på 8 av 9 styrelsemöten, lämnade styrelsen 2008-10-07.

Mikael Rockhammar (suppleant),

närvarat på 16 av 18 styrelsemöten, lämnade styrelsen 2008-11-21.

Nuvarande styrelse

Per Höjgård (ordförande)

Johan Boheman

Erik Lindholm (tillika vd)

Bolagsordning och övrig information

Antagen vid extra bolagsstämma den 27 januari 2009

§ 1

Bolagets firma är Temporär Förvaltning i Stockholm AB. Bolaget är publikt (publ).

§ 2

Styrelsen ska ha sitt säte i Stockholm, Stockholms län.

§ 3

Bolaget ska äga och förvalta fast och lös egendom samt bedriva därmed förenlig verksamhet.

§ 4

Aktiekapitalet ska vara lägst 37 948 337,35 kr och högst 151 793 349,40 kr.

Aktiekapitalet ska vara av två serier, A och B. Aktier av serie A berättigar till tio röster per aktie, medan aktier av serie B berättigar till en röst per aktie.

Antalet aktier av serie A och aktier av serie B ska kunna ges ut på sådant sätt att antingen aktier av serie A eller B motsvarar samtliga aktier i bolaget.

Beslutar bolaget att mot annan betalning än apportegendom utge nya aktier av serie A och serie B, ska ägare av aktier av serie A och serie B äga företrädesrätt att teckna nya aktier av samma aktieslag i förhållande till det antal aktier innehavaren förut äger (primär företrädesrätt). Aktier som inte tecknas med primär företrädesrätt ska erbjudas samtliga aktieägare till teckning (subsidiär företrädesrätt). Om inte sålunda erbjudna aktier räcker för den teckning som sker med subsidiär företrädesrätt ska aktierna fördelas mellan tecknare i förhållande till det antal aktier de förut äger och i den mån detta inte kan ske, genom lottning. Beslutar bolaget att mot annan betalning än apportegendom ge ut aktier endast av serie A eller serie B eller teckningsoptioner eller konvertibler, ska samtliga aktieägare, oavsett om deras aktier är av serie A eller serie B, äga företrädesrätt att teckna nya aktier, optioner eller konvertibler i förhållande till det antal aktier de förut äger.

Vad som sagts ovan ska inte innebära någon inskränkning i möjligheten att fatta beslut om emission med avvikelser från aktieägarnas företrädesrätt.

Vid ökning av aktiekapitalet genom fondemission ska nya aktier emitteras av varje aktieslag i förhållande till det antal aktier av samma slag som fanns sedan tidigare. Därvid ska gamla aktier av visst slag medföra rätt till nya aktier av samma slag. Vad som nu sagts ska inte innebära någon inskränkning i möjligheten att genom fondemission efter erforderlig ändring av bolagsordningen utge aktier av nytt slag.

§ 5

Aktier av serie A ska omvandlas till aktie av serie B om ägare av aktie av serie A begär det. Framställningen om konvertering görs hos bolagets styrelse som under alla förhållanden har att pröva frågan på det första styrelsesammanträdet som hålls varje kalenderår. Bifalles framställningen ska omvandlingen utan dröjsmål av styrelsen anmälas för registrering och är verkställd när registrering sker. Styrelsen kan dock pröva begäran om konvertering av aktie av serie A till aktie av serie B vid annat möte under året.

§ 6

Antalet aktier ska vara lägst 68 996 977 och högst 275 987 908.

§ 7

Styrelsen ska bestå av lägst tre och högst sju ledamöter. Valet sker på förslag av en valberedning. Bolagsstämman ska bestämma kriterierna för tillsättning av ledamöter i valberedningen.

§ 8

Bolagets årsredovisning jämte styrelsens och verkställande direktörens förvaltning ska granskas av en eller två revisorer och högst samma antal revisorssuppleanter, som väljs på årsstämma.

§ 9

Bolagets räkenskapsår ska vara kalenderår.

§ 10

Kallelse till årsstämma samt kallelse till extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordningen kommer att behandlas ska utfärdas tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Kallelse till annan extra bolagsstämma ska utfärdas tidigast sex veckor och senast två veckor före stämman. Kallelse ska alltid ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar och Svenska Dagbladet.

§ 11

För att få delta i bolagsstämma ska aktieägare anmäla sig hos bolaget senast kl. 16.00 den dag som anges i kallelsen. Denna dag får inte vara söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton och inte infalla tidigare än femte vardagen före stämman.

§ 12

Årsstämma ska hållas årligen inom sex månader efter räkenskapsårets slut, varvid följande ärenden ska förekomma till behandling.

1. Val av ordförande vid stämman
2. Upprättande och godkännande av röstlängd
3. Val av en eller två protokolljusterare
4. Prövning av om stämman blivit behörigen sammankallad
5. Godkännande av dagordningen
6. Föredragning av årsredovisning och revisionsberättelse, samt i förekommande fall, koncernredovisning och koncernrevisionsberättelse.
7. Beslut
 - a) om fastställande av resultat- och balansräkning samt i förekommande fall koncernresultat- och koncernbalansräkning
 - b) om dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen
 - c) om ansvarsfrihet för styrelseledamöterna och verkställande direktören
8. Bestämmande av antalet styrelseledamöter och styrelsesuppleanter och i förekommande fall revisorer och revisorssuppleanter som ska väljas av stämman.
9. Fastställande av arvoden till styrelsen och revisorerna
10. Upplysning om styrelsekandidaters uppdrag i andra företag, val av styrelseledamöter, samt i förekommande fall revisorer och revisorssuppleanter
11. Annat ärende som ankommer på stämman enligt aktiebolagslagen eller bolagsordning.

§ 13

Bolagets aktier ska vara registrerade i ett avstämningsregister enligt lagen (1998:1479) om kontoföring av finansiella instrument.

Handlingar som hålls tillgängliga

Följande handlingar hålls tillgängliga för inspektion på Bolagets kontor och på Bolagets webbplats: www.temporarforvaltningistockholm.se.

Bolagets bolagsordning (överensstämmer med ovanstående). Bolagets årsredovisningar för åren 2006, 2007 respektive 2008 samt Petrosibirs bokslutskommuniké för 2008 och årsredovisning för 2007.

Övrig information

Bolagets organisationsnummer är 556468-1491 och grundades den 12 maj 1993 och registrerades den 14 juni 1993 hos Patent och Registreringsverket och har bedrivit verksamhet sedan dess. Bolaget är ett publikt aktiebolag och dess associationsform regleras av aktiebolagslagen (2005:551). Bolagets aktier är utställda i svenska kronor.

Avtal, tvister och övrig kompletterande information

Avtal

I samband med försäljningen av det tidigare dotterbolaget Nordic Growth Market NGM AB har Bolaget lämnat sedvanliga garantier till köparen. Merparten av garantierna löper till och med 15 maj 2009 och är begränsade till 50 procent av köpeskillingen, dvs. 20 mkr.

Styrelsen har idag inga indikationer på att brist i garantierna kommer åberopas av köparen och gör bedömningen att det är osannolikt att så kommer ske.

Bolaget har ingått ett låneavtal med Petrosibir som ger Petrosibir rätt att låna upp till 25 mkr på marknadsmässiga villkor. Som säkerhet för lånet finns pantsäkerhet i form av Petrosibirs ryska rättigheter via dotterbolag.

Immateriella rättigheter

Bolaget innehar inga immateriella rättigheter. Tidigare rättigheter, såsom varumärket NGM, har övertagits av Borse Stuttgart.

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

TFS har inte ställt några säkerheter eller ingått några ansvarsförbindelser utöver de som kan följa av försäljningen av dotterbolaget.

Tvister eller rättsliga processer

Bolaget är inte part i någon tvist, rättegång eller skiljedomsförfarande vars utfall bedöms få väsentlig påverkan på Bolagets ställning. Bolaget känner inte heller till något som skulle kunna föranleda några skadeståndsanspråk eller kunna föranleda framtida rättsliga processer.

Beroende av politiska beslut

Bolagets verksamhet baseras på kommersiella avtal och är inte direkt beroende av i dag kända offentliga, skattepolitiska, penningpolitiska eller andra politiska åtgärder för sin verksamhet.

Miljö

Några förbud eller förelägganden ur miljöhänsen har inte utfärdats mot Bolaget. Bolaget handhar inte några farliga ämnen eller substanser i sin verksamhet.

Skattefrågor i Sverige

Nedan följer en sammanfattning av de skattekonsekvenser som enligt nu gällande svensk skattelagstiftning kan uppkomma som en följd av att erhålla utdelning på aktier i TFS. Sammanfattningen vänder sig till aktieägare som är obegränsat skattskyldiga i Sverige om inte annat sägs. Sammanfattningen är inte avsedd att uttömmande behandla alla skattefrågor som kan uppkomma i sammanhanget. Varje aktieägare rekommenderas att inhämta råd från skatteexpertis avseende de skattekonsekvenser som kan uppkomma till följd av att äga aktier i TFS, exempelvis till följd av att utländska regler, skatteavtal eller andra speciella regler är tillämpliga.

Utdelning

För fysiska personer och dödsbon beskattas utdelning på aktier i TFS i inkomstslaget kapital med en skattesats om 30 procent. För fysiska personer och dödsbon innehålls preliminärskatt med 30 procent av den som betalar utdelningen, dvs. Euroclear och för förvaltarregistrerade aktier av förvaltaren. För juridiska personer, utom dödsbon, är skattesatsen 26,3 procent. För vissa juridiska personer gäller särskilda regler. För aktiebolag och ekonomiska föreningar är utdelning på näringsbetingat innehav skattefritt. Onoterade aktier anses alltid näringsbetingade. Noterade aktier anses näringsbetingade under förutsättning att aktieinnehavet motsvarar minst tio procent av rösterna eller innehavet betingas av rörelse. Skattefrihet för utdelning på noterade aktier förutsätter dessutom att aktierna innehas under en sammanhängande tid om minst ett år från det att aktierna blivit näringsbetingade hos innehavaren. Kravet på innehavstid måste inte vara uppfyllt vid utdelningstillfället. Om aktierna avyttras innan kravet på innehavstid är uppfyllt kan dock lämnad utdelning komma att tas upp till beskattning under ett senare beskattningsår.

Utländska aktieägare

För aktieägare som inte är skatterättsligt hemmahörande i Sverige utgår normalt svensk kupongskatt på all utdelning från svenska aktiebolag. Utdelning från TFS är föremål för

svensk kupongskatt om 30 procent. Denna skattesats är dock i allmänhet reducerad genom skatteavtal som Sverige har med andra länder för undvikande av dubbelbeskattning. Avdraget för kupongskatt verkställs normalt av Euroclear eller annan som bolaget har anlitat för att verkställa utdelningen eller, beträffande förvaltarregistrerade aktier, av förvaltaren. Om bolaget inte har uppdragit åt någon att verkställa utdelningen ska avdraget för kupongskatt verkställas av bolaget. För aktieägare som är juridiska personer med hemvist inom EU utgår normalt inte svensk kupongskatt om aktieägaren innehar 15 procent eller mer av kapitalet i det utdelande bolaget. Svensk kupongskatt utgår inte heller på utdelning till utländska bolag på näringsbetingade aktier, om det utländska bolaget motsvarar ett sådant svenskt bolag som kan ta emot utdelning skattefritt och utdelningen under motsvarande förhållanden hade varit skattefritt för ett svenskt bolag. Som förutsättning gäller vidare att beskattningen av det utländska bolaget är likartad den beskattning som gäller för svenska aktiebolag alternativt att det utländska bolaget omfattas av ett skatteavtal som Sverige ingått med landet i fråga och bolaget har hemvist där enligt avtalet. Som näringsbetingade aktier anses i detta avseende onoterade aktier samt noterade aktier om innehavet motsvarar minst tio procent av rösterna i bolaget. För noterade aktier gäller att de måste ha innehafts under en sammanhängande tid om minst ett år vid utdelningstillfället.

Ordlista

Associerad gas

Naturgas som produceras tillsammans med oljan.

bbl (barrel)

Engelska för fat. Ett fat olja = 159 liter, 0,159 kubikmeter.

Block

Ett lands prospekterings- och produktionsareal är uppdelad i olika block som anger det geografiska läget.

Borrkrona

Sitter ytterst på borrarsträngen och har roterande tänder som borrar sig genom berggrunden.

Borrsträng

Stålrör som förbinder borkronan och borrarplattformen. Strängen består av rörlängder som är sammansatta. Röret roterar och är också ledningsrör för borrarlammet under borraroperationen.

Brentolja

En referensolja för de olika oljetyperna i Nordsjön, används som utgångspunkt för prissättning. WTI (West Texas Intermediate) och Dubai är andra referensoljor.

Brunn

Ett hål som borrar ned till en reservoar för att leta efter eller utvinna olja eller gas.

Fackling

Kontrollerad bränning av gas som måste släppas ut av säkerhetsmässiga orsaker vid en oljeproduktionsanläggning. Tillämpas när man inte har möjlighet att tillvarata gasen.

Fat

Oljeproduktion uppges ofta i antal fat per dag (barrel per day). Ett fat olja = 159 liter, 0,159 kubikmeter. På engelska används ofta förkortningen bbl (barrel) om fat.

Fat oljeekvivalenter

Volymenhet för petroleumprodukter. Används när olja, gas och NGL ska summeras. Förkortas BOE på engelska. Se även oljeekvivalenter.

Fyndighet

En eller flera förekomster av olja eller gas som bekräftats av tester, provtagning eller loggning.

Förekomst

Ansamling av petroleum i en geologisk enhet. Avgränsas av bergarter, kontaktyta mellan petroleum och vatten eller en kombination av dessa.

Gasfält

Ett fält som innehåller naturgas, men bara mindre mängder olja. Gasen kan innehålla större eller mindre mängder kondensat som skiljs ut som vätska när gasen produceras (trycket och temperaturen faller).

GSm³

Giga standard kubikmeter. Volymenhet för gas. Motsvarar 1 miljard kubikmeter gas vid lufttrycket 1,01325 bar och 15 °C.

Injektionsbrunn

En brunn där gas eller vatten sprutas in för att ge tryckstöd i en reservoar. Genom att injicera gas eller vatten (eller både och) kan man öka utvinningsgraden, då trycket upprätthålls av injektionen förs hydrokarbonerna in i produktionsbrunnen.

Kolväten

Även kallat hydrokarboner. Ämnen sammansatta av grundämnena väte (hydrogen, H) och kol (karbon, C). Om en förekomst huvudsakligen innehåller lätta hydrokarboner är de oftast i gasform. Är det i huvudsak tyngre hydrokarboner så är de i vätskeform.

Kondensat

En blandning av de tyngre delarna i naturgasen, det vill säga pentan, hexan, heptan osv. Är flytande vid atmosfäriskt tryck. Kallas även nafta.

Kubikfot

Volymenhet för gas. Anges oftast i miljarder kubikfot.

Kubikmeter

Volymenhet för gas. Anges oftast i miljarder kubikmeter.

Licens

Tillstånd att leta efter och producera olja och gas. En licens består vanligtvis av två delar; en prospekteringslicens och en produktionslicens.

LPG (Liquified Petroleum Gas)

Flytande torr gas, huvudsakligen metan, som övergått till flytande form vid nedkylning till minus 163 °C vid atmosfäriskt tryck. Ett ton LPG motsvarar cirka 1 400 kubikmeter gas. LPG transporteras med specialfartyg.

Naturgas

En blandning av gasformiga kolväten som finns i berggrunden, vanligtvis 60-95 procent metan.

NGL (Natural gas liquids)

Våt gas som består av tre olika gaser: etan, propan och butan, samt små mängder tyngre kolväten. Är delvis flytande vid atmosfäriskt tryck. NGL transporteras med specialfartyg.

Observationsbrunn

En brunn som är utrustad med trycksensorer och annan mätutrustning för att samla in ytterligare information om en reservoar.

Offshore

Beteckning för verksamhet till havs.

Onshore

Beteckning för verksamhet på land.

Oljeekvivalenter (o.e)

Volymenhet som används när olja, gas och NGL ska summeras. Begreppet är knutet till den energimängd som frigörs vid förbränning av olika petroleumsorter. Eftersom oljeekvivalenten beror på energimängden, så är den inte konstant utan olika konverteringsfaktorer används. I "Oil Field Units" är 5 800 kubikfot gas = 1 fat oljeekvivalenter.

Petroleum

Samlingsbeteckning för hydrokarboner, oavsett om de är i fast, flytande eller gasformigt tillstånd.

Produktionsdelningsavtal

Se Licens.

Produktionsbrunn

En brunn som används för att utvinna petroleum från en reservoar.

Prospekteringsbrunn

En gemensam beteckning på undersöknings- och avgränsningsbrunnar som borrar vid prospektering efter olja och gas, för att få fakta om petroleumets kvalitet, berggrundens beskaffenhet, reservoarens utbredning och placering etc.

Raffinaderi

Anläggning där råolja förvandlas till förädlade produkter som bensin, motorolja och bitumen.

Reservoar

En ansamling av olja eller gas i en porös bergart, till exempel sandsten eller kalksten.

Råolja

Den olja som produceras ur en reservoar sedan associerad gas tagits bort genom separation.

Seismik

Seismiska undersökningar görs för att kunna beskriva geologiska strukturer i berggrunden. Ljudsignaler (skott) sänds ut från markytan och reflektionerna fångas upp av särskilda mätinstrument. Används bland annat för att lokalisera förekomster av hydrokarboner.

Sm³

Volymenhet för gas. Standard som utgår från volymen vid lufttrycket 1,01325 bar och 15 °C.

Terminal

En landbaserad anläggning som tar emot och lagrar råolja och andra produkter från oljeproduktion.

Ton olja

Ett ton olja motsvarar cirka 7,5 fat, beroende på oljans täthet.

Undersökningsbrunn

Den första brunnen som borrar vid prospektering efter olja och gas på en ny definierad geologisk struktur.

Upstream

Prospektering och produktion av råolja och .

Utvinningsgrad

Ett procenttal som anger hur stor mängd av de påvisade, befintliga reserverna som det är möjligt att producera.

Temporär Förvaltning i Stockholm AB (publ)

Rådmansgatan 7
114 25 Stockholm

Tel: 0734-33 03 27

E-mail: ehm.lindholm@gmail.com

www.temporarforvaltningstockholm.se

Organisationsnr 556468-1491

Styrelsens säte är i Stockholm



Petrosibir AB

Birger Jarlsgatan 2
114 34 Stockholm

Tel: 08 - 407 18 50

Fax: 08 - 407 18 59

E-mail: robert.karlsson@petrosibir.com

www.petrosibir.com

Organisationsnummer: 556584-9790

Styrelsens säte är i Stockholm