



Läget på energimarknaderna Olja, naturgas, kol och utsläppsrätter

Vecka 9, 2017



2017-02-28

Sammanfattning

I början av februari var marknaden något orolig till följd av en uppblående dispyt mellan USA och Iran kring Irans testskjutningar av ballistiska missiler. Under de senaste veckorna har oljepriserna annars påverkats främst av marknadernas förväntningar och reaktioner dels på produktionsminskningar från oljeproducentgruppen OPEC med flera och dels på ökande produktion från främst USA. I mitten av februari rapporterade EIA om en kraftig ökning av de amerikanska oljelagren som då uppgick till 518,1 miljoner fat, vilket är den högsta lagernivån som EIA har rapporterat sedan 1982. Trots den kraftiga ökningen sjönk priserna relativt marginellt. Under veckan 8 steg priserna något till följd av en växande optimism om att det globala oljeutbudet kommer att minska.

Den europeiska gasmarknaden styrs för närvarande av svagare efterfrågan till följd av mildare temperaturer. Efterfrågan stöds dock av fortsatt begränsad kärnkraftskapacitet i Frankrike. EDFs kärnkraftskapacitet förväntas begränsas med 10,4 GW under mars, vilket är 2,4 GW mer än planerat. Vidare så meddelade det brittiska energibolaget Centrica att det sker ett oplanerat underhållsarbete på gaslagret Rough, vilket påverkade den brittiska marknaden och fick det brittiska priset på gashubben NBP att gå upp en aning.

En minskad efterfrågan på stillahavsmarknaden, främst från Kina och Indien, fick kolpriserna att sjunka globalt i mitten av februari. Priserna vände dock sedan uppåt igen, efter diskussioner i Kina om att åter minska antalet dagar som landets gruvor får vara i drift. För att få bukt med överproduktionen av kol beslutade kinesiska myndigheter i april förra året att minska antalet dagar som gruvorna får vara i drift från 330 till 276, men upphävde sedan beslutet i november. Nästa månadstermin för det europeiska referenspriset API2 stängde efter fredagens handel på 79,85 dollar per ton.

Under större delen av februari har priset på utsläppsrätter inom det europeiska handelssystemet, EU ETS, legat omkring 5 euro per ton koldioxid. Mot slutet av vecka 8 steg dock priset, mycket med anledning av att förhandlingarna för handelssystemets fjärde period står med på dagordningen när de europeiska miljöministrarna möts i rådet under tisdagen den 28 februari. Efter fredagens prisuppgång stängde decemberkontraktet på 5,39 euro per ton koldioxid.

Innehåll

Oljemarknaderna	2
Nyheter i korthet: Olja	4
Naturgasmarknaderna	8
Nyheter i korthet: Naturgas	10
Kolmarknaderna	12
Utsläppsrätter	13

Priser vid stängning efter vecka 8

Olja	ICE Brent, front month		
	55,99	USD/fat	↓
Naturgas	ICAP TTF, day ahead		
	17,55	EUR/MWh	↓
Kol	ICE AP12, front month		
	79,85	USD/ton	↓
Utsläppsrätter	ICE EUA, Dec contract		
	5,39	EUR/ton	↑

Energimyndigheten rapporterar även tillsammans med Energi-marknadsinspektionen (Ei) varje vecka om läget på elmarknaden.

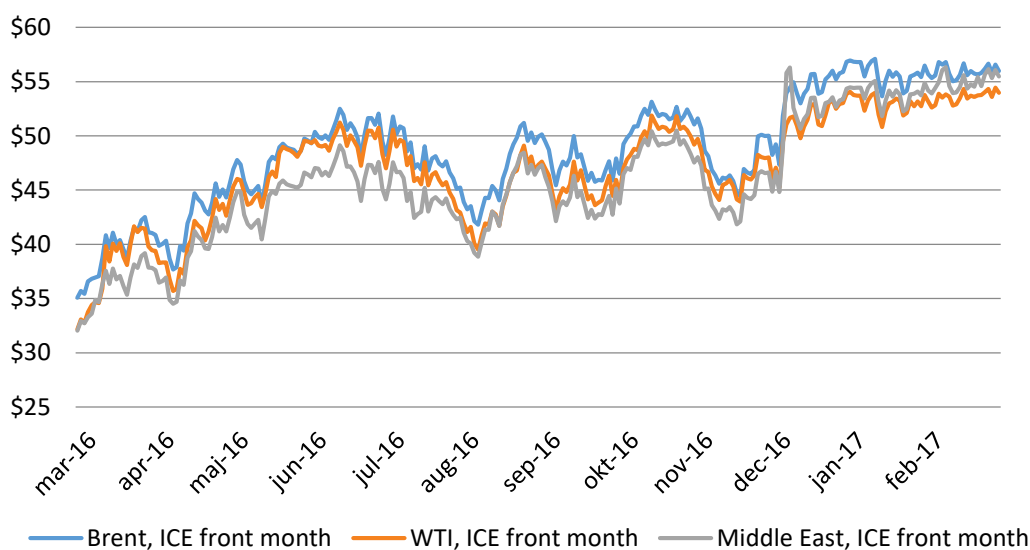
För att ta del av elmarknads-rapporterna kan du klicka [här](#).

Oljemarknaderna

I början av februari var marknaden något orolig till följd av en uppblussande dispyt mellan USA och Iran kring Irans testskjutningar av ballistiska missiler. De flesta analytiker menar dock att detta påverkade oljepriserna marginellt och snarare handlade om en symbolisk styrkemätning mellan den nya Trump-administrationen och Irans regering. En mer fientlig stämning de båda länderna emellan kan dock leda till en mer substantiell påverkan på oljemarknaderna om det leder till ytterligare sanktioner.

Under de senaste veckorna har oljepriserna annars påverkats främst av marknadernas förväntningar och reaktioner dels på produktionsminskningar från oljeproducentgruppen OPEC med flera och dels på ökande produktion från främst USA. De senaste siffrorna från den amerikanska energimyndigheten IEA och OPEC visar att OPEC till stor del har minskat sin gemensamma produktionsvolym enligt avtalet från i höstas. De flesta analytiker verkar också eniga om att ytterligare minskningar mot produktionstaket väntas ske under våren.

Råoljepriser (USD/fat)



Källa: Montel.

En ökande oljeproduktion i USA och vissa andra länder utanför OPEC, samt Libyen och Nigeria, skapar dock osäkerhet kring vilket genomslag OPEC:s produktionsminskning kommer att få på det globala utbudet. Libyen och Nigeria är båda medlemmar i OPEC men inkluderas inte i avtalet om produktionsminskningar. Enligt analysfirman BMI Research ökade Nigerias och Libyens oljeproduktion gemensamt med 200 000 fat per dag under januari och länderna anses ha kapacitet att öka ytterligare 500 000 fat per dag inom de närmaste sex månaderna. Banken BNP Paribas förväntar sig att oljeutbudet de från länderna utanför OPEC, som Kanada, Brasilien och Kazakstan, kommer att öka under första halvan av 2017. Också IEA tror på en ökande produktion från dessa länder och

förväntar sig att produktionen från Brasilien, Kanada och USA kommer att öka med 750 000 fat per dag under 2017.

I mitten av februari rapporterade EIA om en kraftig ökning av de amerikanska oljelagren som då uppgick till 518,1 miljoner fat, vilket är den högsta lagernivån som EIA har rapporterat sedan 1982. Trots den kraftiga ökningen sjönk priserna relativt marginellt, vilket berodde på marknadens ökande tilltro till att OPEC kommer lyckas uppnå sin avtalade produktionsminskning. Ökningen i lagren kom trots en minskad import och en rekordstor export, på grund av minskad raffinaderiverksamhet.

Under veckan 8 steg priserna något till följd av en växande optimism om att det globala oljeutbudet kommer att minska. Priserna steg ytterligare efter att data från EIA visade att de amerikanska oljelagren steg mindre än väntat, till följd av lägre import. Amerikansk råoljeimport minskade med 1,2 miljoner fat per dag under vecka 7 veckan, jämfört med veckan innan dess. Samtidigt steg amerikansk oljeproduktion med 24 000 fat per dag och uppgick till 9 miljoner fat per dag.

Nyheter i korthet: Olja

ExxonMobil tvingas till stor nedskrivning av oljereserver

Reserver/Finans: Världens största privata oljejätte, amerikanska ExxonMobil, tvingades under onsdagen förra veckan (den 22 mars) till en gigantisk nedskrivning av sina oljereserver, med runt 3,3 miljarder fat olja, av bokföringstekniska skäl. Nedskrivningen är orsakad av den utdragna period av låga råoljepriser, som rent bokföringstekniskt gör att företagets reserver med högst utvinningskostnader blir oekonomiska att utvinna. Bokföringsåtgärden drabbade främst det som definieras som bevisade reserver (*proven reserves* – den mest säkra och högst belåningsbara kategorin av reserver) och då främst fyndigheter av oljesand i Kanada. Primärt är det reserverna i ExxonMobils oljeskifferprojekt Kearl som drabbas av en stor nedskrivning, men runt 800 miljoner fat bevisade reserver dras också av från andra oljeskiffer och skifferoljetillgångar i Nordamerika, enligt nyhetsbyrån Bloomberg. Nedskrivningen kompenseras i viss mån av bokförd reservtillväxt genom oljefynd eller uppköp i övriga USA, Kazakstan, Papua Nya Guinea, Indonesien och Norge.

Nedskrivningen kommer efter en granskning av bokföringsreglerna för oljereserver av USA:s finansmarknadsinspektion, U.S. Securities and Exchange Commission (SEC). Oljereserverna är en nyckelparameter för marknadsvärderingen av oljebolagen och deras möjlighet att belåna sina tillgångar. Olika typer och delar av de fysiska oljereserverna i fält och geologiska strukturer som oljeskiffer graderas och de säkraste, de så kallade bevisade reserverna, måste även vara utvinningsbara under en viss tidsperiod. Har snittpriset för råolja varit lågt under en 12-månadersperiod bör detta alltså diskvalificera reserver med en alltför hög utvinningskostnad från att kunna räknas som bevisade, något som dock historiskt inte har följts så noggrant. ExxonMobil flaggade för att SEC:s översyn av denna regel skulle kunna resultera i en stor nedskrivning redan för några månader sedan, men verkar ha hoppats in i det sista på att justeringen skulle kunna förhållas ytterligare, i och med att oljepriset inlett året med en stigande trend. Nedskrivningen är bland de största enskilda nedskrivningarna av oljereserver som gjorts och definitivt den största för ExxonMobil sedan företaget skapades i en fusion 1999.

LUKoil gör oljefynd i Irak

Politik/marknad: Rysslands största privatägda oljebolag LUKoil rapporterade i onsdags (den 22 februari) att man gjort ett ”betydande” oljefynd i Iraks Block 10 och att den första brunnen som borrats där flödade för egen hand med i snitt 6 000 fat per dag av lågsvavlig råolja. Block 10 var det enda oljeprospekteringsområde som fick några bud under den prospekteringsorienterade licensauktionen som Irak höll 2012 och där LUKoil vann kontraktet i konsortium med japanska Inpex, som har en junior andel om 40 procent i projektet. Fyndet ligger ungefär 10 kilometer sydväst om Nassiriya och 120 kilometer väster om Basra i södra Irak, där säkerhetsläget är påtagligt bättre än i centrala, västra och

norra delen av landet. Block 10 är dessutom beläget i närheten av andra mycket stora oljefyndigheter som Rumaila, där BP är operatör, och LUKoils egna största projekt utanför Ryssland: West Qurna. Båda dessa anledningar var viktiga orsaker till att investerarintresset 2012 var centrerat till just Block 10. LUKoil ska nu borra en andra oljebrunn under kommande månader för att börja skapa sig en uppfattning om hur stora reservoarerna kan vara. Det kan dock komma att dröja länge till eventuell produktion startas upp. Under det modellkontrakt för prospekteringsprojekt som Irak lanserade inför auktioneringen 2012 kan regeringen vänta med att ge en produktionslicens i upp till sju år om regeringen inte bedömer sig ha råd med att återbörda investeringskostnaderna efter produktionsstart. Iraks svåra ekonomiska situation har redan skapat problem för existerande och producerande projekt som exempelvis LUKoils West Qurna, där regeringen bett LUKoil och partnern Statoil att sakta ned utvecklingstempot. Produktionen där har nu stagnerat kring 450 000 fat per dag, trots att planer finns på att snabbutveckla fältet till en kapacitet om 1,2 miljoner fat per dag. Irak har dock inte råd att återbetala företagen för de investeringarna enligt de kontrakt som ingåtts.

Förbättrade processer och teknik driver produktionsåterhämtningen i USA

Marknad: Under en sammankomst den 16 februari konstaterade den amerikanska tankesmedjan Center for Strategic and International Studies (CSIS) att återhämtningen på de globala olje- och gasmarknaderna ser ut att få momentum till följd av förbättrade produktionsprocesser och teknik, snarare än stegvis stigande priser.

Det är inte första gången som amerikansk oljeproduktion ökar i och med stigande globala oljepriser, men den här gången är det annorlunda enligt talare vid sammankomsten. Den här återhämtningen är relativt begränsad och drivs främst av andra faktorer än stigande olje- och gaspriser; dels minskar inte produktionen från icke-konventionella källor lika snabbt vid en prisnedgång som tidigare och dels fokuserar de amerikanska producenterna mer koncentrerat på mindre områden, vilket sänker produktionskostnaderna. Amerikanska oljeproducenter arbetar också mer långsiktigt vid själva utvinningen än tidigare.

Deltagare vid diskussionen menade också att utbudet i nedströmssegmentet fortsatt ser starkt ut under de närmaste åren. Strukturen i produkt efterfrågan förväntas dock förändras något, bland annat på grund av ett snabbare skifte från kol till oljeprodukter i många länder, framför allt Kina, och från oljeprodukter till gas i transportsektorn. Sedan 2015 har det funnits ett generellt produktöverskott men marknaderna började under 2016 och fortsatt under 2017 att återbalanseras något, trots att det tidvis har funnits stora överskott av exempelvis diesel. En återbalansering fortsätter troligtvis under 2017 och 2018, men efter det förväntas ytterligare raffineringkapacitet komma in på marknaden.

Under diskussionen nämndes också att förändringar i den tillåtna svavelhalten för maritima bränslen som ska börja gälla globalt från 2020 kan skapa problem för raffinaderierna.

Nya oljeledningar planeras mellan Iran och Irak

Infrastruktur: Iran och Irak har ingått ett avtal om byggandet av två nya oljeledningar för export av råolja från Irak. Avtalet är preliminärt, men skulle i den ena ledningarnas fall möjliggöra export av Iraks produktion från det norra Kirkukfältet, utan att som nu vara beroende av transit genom autonoma irakiska Kurdistan. Den andra ledningen återuppväcker länge diskuterade planer på en råoljeledning mellan raffinaderiet i den södra Irakiska hamnstaden Basra och Abadanraffinaderiet i sydvästra Iran, samt en parallell produktledning som för tillbaka raffinerade produkter från Iran till Irak. Irak lider brist på raffinerade oljeprodukter och på raffinaderikapacitet, med ett skriande investeringsbehov för underhåll och uppgradering av sina inhemska raffinaderier som exempelvis den i Basra. Även Kirkuk-ledningen skulle gå österut till Iranska raffinaderier och leda tillbaka oljeprodukter i en parallell ledning. Den norra ledningen konkurrerar potentiellt med ett initiativ mellan Iran och Irakiska Kurdistan att bygga en exportledning, medan Basra-Abadaninitiativet tidigare stupat på politiskt motstånd mot alltför stort beroende av Iran. Det är tveksamt om klimatet idag är gynnsammare och ännu mer tveksamt om staterna kan finansiera de relativt dyra projekten. Iran dras dessutom fortfarande med underskott på vissa raffinerade produkter, samt svårigheter att importera på marknaden givet kvarvarande finansiella sanktioner.


Ytterligare produktionsminskningar kan bli aktuella för OPEC

Produktion/marknad: Vid en presskonferens i London under konferensen International Petroleum Week meddelade OPEC:s generalsekreterare Mohammed Barkindo att ytterligare begränsningar kan bli aktuella för producentgruppen. Men han menade också på att det beror på hur marknaderna utvecklas och att det är för tidigt att gissa hur läget kommer se ut i slutet av maj, när OPEC ska ha sitt nästa möte. Då kommer också 11 andra oljeproducerande länder bjudas in att delta utöver OPEC:s medlemmar.

I ett annat framträdande under veckan hyllade generalsekreteraren den hittills goda anpassningen från OPEC-medlemma och sa att han förväntar sig ytterligare anpassning till produktionsminskningsmålet framöver. Hittills har Saudiarabien sänkt sin produktion mer än kravet för landet enligt överenskommelsen från i höstas, vilket har kompenserat för att vissa OPEC-länder inte har uppfyllt sina respektive produktionsminskningar. Barkindo sa dock att han har full tilltro till att alla medlemsländer utan undantag kommer att uppfylla sina produktionsminskningskrav

Lundin Petroleum delar upp sina tillgångar

Marknad: Lundin petroleum AB meddelade i förrförra veckan att företaget planerar att knoppa av sina tillgångar i Malaysia, Frankrike och Nederländerna för att fokusera på sin offshore-verksamhet i Norge. Dessa tillgångar kommer istället att bilda företaget International Petroleum Corp. vars aktier kommer att delas ut till Lundins ägare.



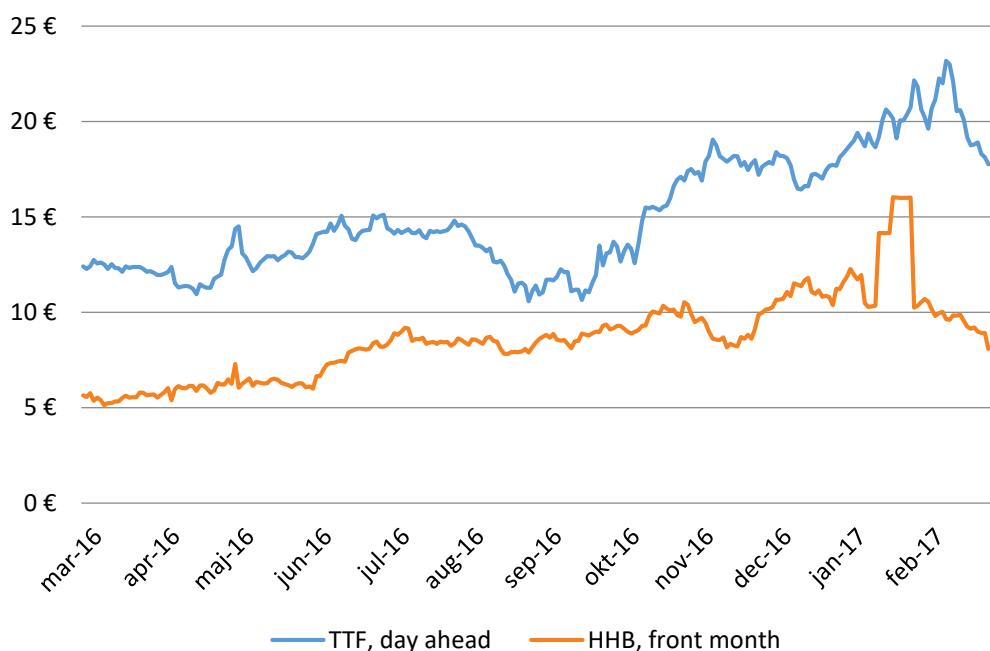
De norska tillgångarna utgör 96 procent av Lundin Petroleums bevisade och sannolika olje- och gasreserver, som i slutet av 2016 uppgick till 744 miljoner fat oljeekvivalenter. Vidare utgör de 88 procent av den förväntade produktionen under 2017 som innan uppdelningen uppgick till 79 000–91 000 fat oljeekvivalenter per dag.

Lundin Petroleums finansdirektör Mike Nicholson kommer att bli vd för International Petroleum Corp.

Naturgasmarknaderna

Den europeiska gasmarknaden styrs för närvarande av svagare efterfrågan till följd av mildare temperaturer. Efterfrågan stöds dock av fortsatt begränsad kärnkraftskapacitet i Frankrike. EDFs kärnkraftskapacitet förväntas begränsas med 10,4 GW under mars, vilket är 2,4 GW mer än planerat. Vidare så meddelade det brittiska energibolaget Centrica att det sker ett oplanerat underhållsarbete på gaslagret Rough, vilket påverkade den brittiska marknaden och fick det brittiska priset på gashubben NBP att gå upp en aning.

Naturgaspriser (euro/MWh)



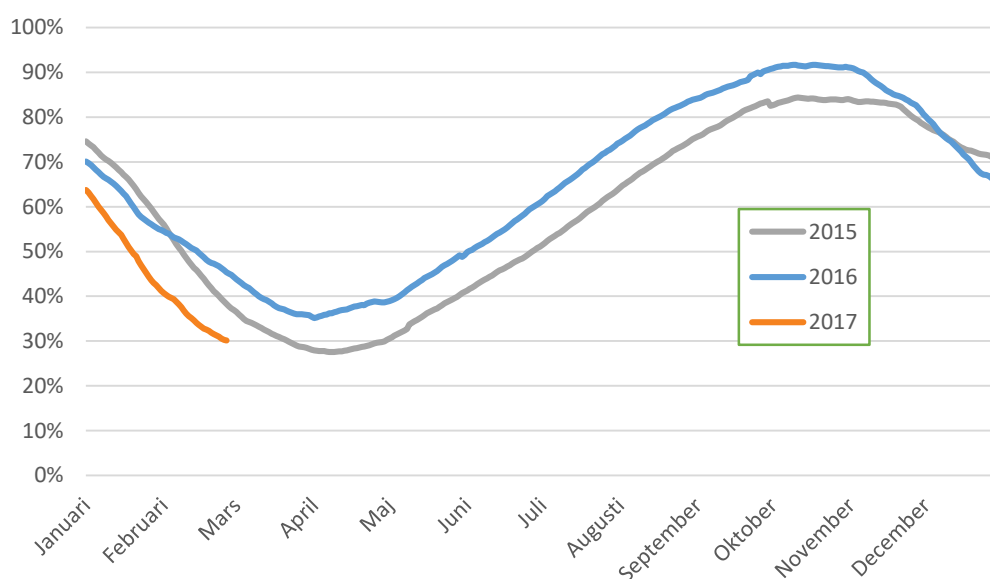
Källa: Montel.

De norska gasleveranserna till kontinenten och Storbritannien minskade under förra veckan till följd av såväl planerade som oplanerade underhållsarbeten på Nyhamna, Troll och Kvitebjorn. Även de ryska leveranserna har sjunkit under den senaste månaden och det är leveranser via Slovakien som har minskat. Leveranserna via Nord Stream har varit oförändrade. Europadomstolen förväntas inom kort att besluta om Europeiska kommissionens avtal med Gazprom kring Gazproms tillgång till kapaciteten i landleddningen OPAL. Om beslutet ger Gazprom rätt till ytterligare tillgång till OPAL så kan större volymer levereras via Nord Stream framöver.

Flera LNG-leveranser från framför allt Qatar förväntas nå den europeiska marknaden, som ett resultat av minskad efterfråga i Asien, denna och kommande vecka.

Som ett resultat av mildare väder har det varit mindre uttag från gaslager på den europeiska gasmarknaden. Den totala lagernivån i Europa ligger på 30,527 miljarder kubikmeter, vilket är lägre än för samma period förra året då den totala lagernivån låg på 46,783 miljarder kubikmeter. Ukrainas lagernivåer uppgick den 25 februari till 8,4 miljarder kubikmeter.

Fyllnadsgrad gaslager EU totalt



Källa: GSE minus strategiska reserver.

Nyheter i korthet: Naturgas

Ny teknologi tros kunna öka Ukrainas gasproduktion betydligt

Produktion: Under en konferens i London så berättade det brittiska olje- och gasbolaget JKC Oil & Gas vd Tom Reed att med ny teknologi från den amerikanska gassektorn så kommer JKC att kunna effektivisera Ukrainas stagnerade gassektor så pass mycket att landet i framtiden kan komma att bli en nettoexportör av gas till Europa.

Reed fortsatte med att berätta att det finns upp till 20 gasfält i Ukraina, inklusive Rudenkivske där JKC är aktiva, som med rätt teknologi kan komma att öka landets inhemska produktion från nuvarande 20 miljarder kubikmeter gas per år till 40 miljarder kubikmeter gas per år. Om detta skulle bli verklighet så skulle det in princip innebära att Ukraina har möjlighet att exportera runt 10 miljarder kubikmeter gas per år till Europa, enligt Reed.

Ukrainas regering har satt ett produktionsmål på 27 miljarder kubikmeter gas per år till 2020, främst för att möta den inhemska efterfrågan. Efterfrågan på gas i landet har sjunkit från 78 miljarder kubikmeter 2004 till runt 33 miljarder kubikmeter under 2016, enligt statistik från statsägda energibolaget Naftogaz Ukrayiny. Efterfrågeminskningen är ett resultat av landets försämrade ekonomiska läge, det pågående kriget i de östra delarna av landet samt ett flertal incitament från regeringens sida för att minska den inhemska efterfrågan på gas. Produktionsnivån i landet har dock inte förändrats sedan sovjettiden utan legat stadigt runt 20 miljarder kubikmeter per år. En av anledningarna till att landet inte lyckats öka gasproduktionen beror på bristen av utländsk investeringsvilja. JKC är dock positivt inställda och tror på att den teknikutveckling som ägt rum i Nordamerika, till följd av skiffergasboomen, kan vara lösningen på att få igång produktionen på några av Ukrainas större gasfält som tidigare har visat sig vara tekniskt utmanande.

Framsteg för rörledningsprojektet TANAP

Infrastruktur/Marknad: I linje med EU:s ambition om att diversifiera sin gasimport så rapporterar rörledningsprojektet TANAP (Trans-Anatolian Pipeline) att gasledningen som är planerad att leverera gas från Kaspiska havet utanför Azerbajdzjan via den så kallade södra gaskorridoren till den europeiska marknaden beräknas tas i bruk tidigare än vid slutet av 2018 som tidigare planerat. De första gasleveranserna förväntas komma till Europa under 2020. Samtidigt som ledningen för TANAP meddelade detta så träffade Azerbajdzjans president Ilham Aliyev Europeiska rådets ordförande Donald Tusk för att förnya överenskommelsen mellan EU och Azerbajdzjan. Överenskommelsen syftar till att öka energisamarbetet och minska EU:s beroende av rysk gas. Om projektet slutförs så förväntas omkring 10 miljarder kubikmeter gas per år levereras från Kaspiska havet till Europa via Turkiet.

Shell investerar i nya LNG-projekt

LNG/Produktion: Nederländska energiföretaget Shell planerar för ytterligare investeringar i nya projekt inom förvätskad naturgas, LNG, trots marknadsförväntningar om ett överutbud på den globala LNG-marknaden de kommande åren. Under en presskonferens i London presenterade Shells representant Maarten Wetselaar företagets LNG-utblick för 2017, där han bland annat berättade att företaget noggrant följer marknadsutvecklingarna på den globala LNG-marknaden. Wetselaar berättade att Shell fokuserar på att försöka förutspå när nya investeringsbeslut behöver signeras för nya LNG-projekt i syfte att kunna leverera volymer till marknaden när det globala utbudet börjar minska. Under presskonferensen så meddelade Wetselaar även att han inte såg några tecken på ett överutbud då han förväntar sig att den växande efterfrågan kommer att möta utbudstillväxten.

Projekten som Shell kommer investera i inkluderar Browse i Australien och ett projekt i Kanada. Shell menar i sina analyser att marknaden kommer att behöva flera investeringsbeslut signerade i syfte att undvika en utbudsbrist med stigande priser om några år. Wetselaar betonade att företaget kommer att signera flera investeringsbeslut de kommande åren men att det handlar om att hitta och utveckla billiga projekt. Han fortsatte med att säga att Shell befinner sig i en fördelaktig position då de inte behöver projektfinansiering eller få betalt för LNG-leveranser i förtid för att kunna signera ett investeringsbeslut. Vidare har kostnaderna i värdekedjan för LNG-projekt sjunkit till följd av de generella fallen i råvarupriser vilket gör det konkurrenskraftigt att signera investeringsbeslut nu.

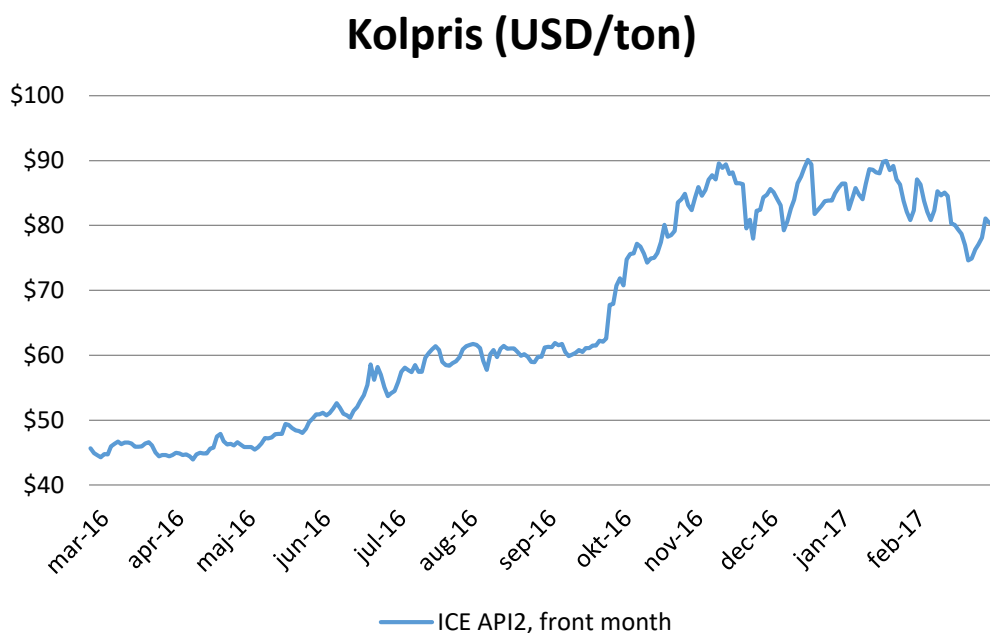
Indien satsar på att öka andelen gas i landets energimix

Marknad/Politik: Indien har reducerat importskatten på förvätskad naturgas, LNG, från 5 procent till 2,5 procent i landets budget för 2017–2018 i syfte att öka naturgasens andel i landets energimix. Detta uppges vara ett steg mot att öka gasens roll gentemot andra fossila bränslen i syfte att skapa en ”renare” ekonomi. Förnäravarande finns det dock ingen importskatt på olja, men regeringen har meddelat att LNG är ett fokusområde när de tittar på ekonomiska reformer. Det finns samtidigt ingen importskatt på LNG om gasen användas för elproduktion, så syftet med att minska den existerande skatten är att främja gasanvändandet inom andra sektorer.

Indiens import av LNG ökade med 16 procent under 2016, till över 18 miljoner ton, och många förväntar sig att Indien kommer fortsätta utgöra en tillväxtmarknad för efterfrågan på LNG.

Kolmarknaderna

En minskad efterfrågan på stillahavsmarknaden, främst från Kina och Indien, fick kolpriserna att sjunka globalt i mitten av februari. Priserna vände dock sedan uppåt igen, efter diskussioner i Kina om att åter minska antalet dagar som landets gruvor får vara i drift. För att få bukt med överproduktionen av kol beslutade kinesiska myndigheter i april förra året att minska antalet dagar som gruvorna får vara i drift från 330 till 276, men upphävde sedan beslutet i november. Nästa månadstermin för det europeiska referenspriset API2 stängde efter fredagens handel på 79,85 dollar per ton.

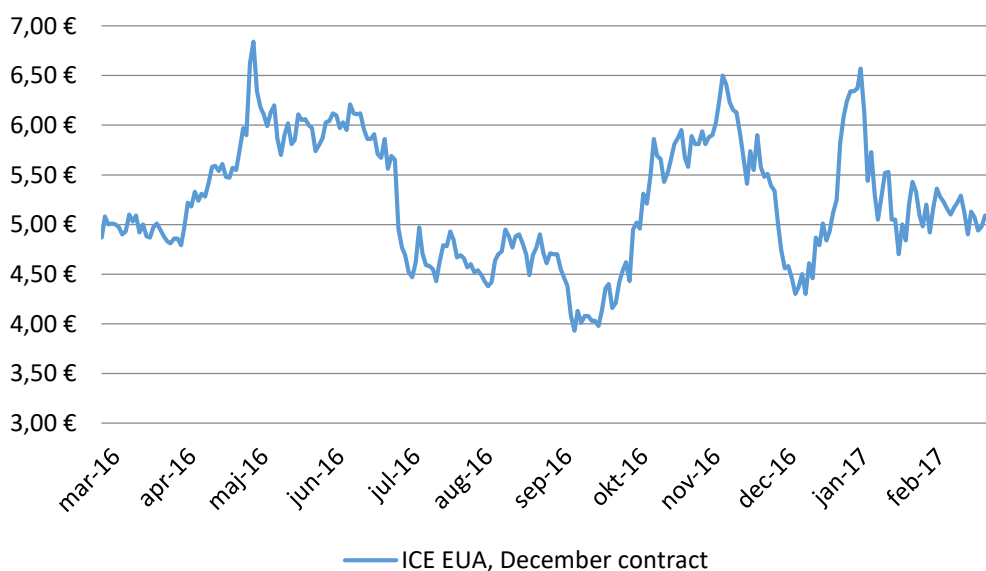


Källa: Montel.

Utsläppsrätter

Under större delen av februari har priset på utsläppsrätter inom det europeiska handelssystemet, EU ETS, legat omkring 5 euro per ton koldioxid. Mot slutet av vecka 8 steg dock priset, mycket med anledning av att förhandlingarna för handelssystemets fjärde period står med på dagordningen när de europeiska miljöministrarna möts i ministerrådet under tisdagen den 28 februari. Förhandlingarna har pågått sedan Europeiska kommissionens förslaget presenterades under sommaren 2015 och förhoppningen från det maltesiska ordförandeskapet är nu att en allmän inriktning ska kunna antas vid detta möte. Europaparlamentet röstade fram sitt förslag den 15 februari, vilket dock fick ljumma reaktioner från marknaden eftersom det slutliga förslaget som antogs blev något svagare än miljöutskottets ursprungliga förslag, som bland annat förespråkade en höjning av den linjära reduktionsfaktorn. Däremot innefattar Europaparlamentets slutliga förslag en dubblering av avsättningen till marknadsstabilitetsreserven. Om en allmän inriktning nås så innebär detta att lagstiftningsprocessen fortsätter genom trilogsamtal mellan parlamentet, kommissionen och rådet. Efter fredagens prisuppgång stängde decemberkontraktet på 5,39 euro per ton koldioxid.

Utsläppsrättspris euro/ton



Källa: Montel.