

Energimarknadsrapport olja, gas, kol

Läget på olje-, gas- och kolmarknaderna

Vecka 40, 2015

Elin Akinci
Alexander Meijer
Samuel Ciszuk
Shafagh Elhami
Analysavdelningen

Kontakt: energimarknadsrapport-oljagaskol@energimyndigheten.se

Sammanfattning

Samtliga råoljepriser gick upp under måndagens handel till följd av en svagare dollar. Under förra veckans handel så gick framför allt priset på Nordsjöoljan Brent upp och handlades under en viss period för strax under 50 dollar/fatet. Orsakerna bakom uppgången menar många marknadsaktörer berodde på en kombination av oro på marknaden kring de ryska flygattackerna i Syrien samt hotet om att orkanen Joaquin skulle kunna komma att förstöra oljeraffinaderier och lager längst den nordamerikanska östkusten

I nyheter i korthet rapporterar vi om att:

- Danska DONG överväger att sälja sin olje- och gasverksamhet
- Fallande projektkostnader gynnar kvarvarande projekt i Nordsjön
- Ny attack mot oljeexporten från irakiska Kurdistan och norra Irak
- Kongressopinion börjar ta form för hävande av USA:s oljeexportförbud
- Omfattande nedskärningar från amerikanska oljeproducenter
- Rysslands regering avstår från att höja oljeskatten efter protester

De europeiska gaspriserna fortsätter att hålla sig relativt låga till följd av att vädret är fortsatt mildt och utbudet robust, vilket har pressat ned spotmarknaden med 6% vecka/vecka. I och med att den europeiska gasmarknaden för tillfället är välförsörjd så finns det goda möjligheter att injicera mer i lager. De europeiska hubbarna hade under förra veckan en netinjicering på 1,1 miljarder kubikmeter.

I nyheter i korthet rapporterar vi om att:

- Ny överenskommelse om ryska gasleveranser till Ukraina
- Gazprom svarar formellt på EU:s anklagelser
- Möjligheten för ett nytt gasnät i nordöstra Skåne ska utredas

Kolpriset har under de två senaste veckorna haft en sjunkande trend, där det europeiska referenspriset API2 efter fredagen stängde på 51,1 dollar per ton för månadskontraktet. Lagernivåerna av kol i bulkterminalerna i Europas storhamnar nådde under den senaste veckan de högsta nivåerna på två månader. Den globala överutbudssituationen kvarstår och även kolpriserna på stillhavsmarknaden har sjunkit, till följd av svag efterfrågan från framför allt Kina

Priset på utsläppsrätter inom ETS föll under måndagen (den 28 september) till den lägsta nivån på sju veckor, efter att stora volymer auktionerats ut samtidigt som marknadspåverkande faktorer som ekonomiska faktorer dämpade priserna. Efter måndagen vände dock priskurvan uppåt efter att utsläppsrätter auktionerats ut till högre priser än väntat i Storbritannien, vilket ledde till att en del marknadsaktörer sålde av för att ta hem vinster. Prisstegringen fortsatte under veckan men stannade av under fredagen.

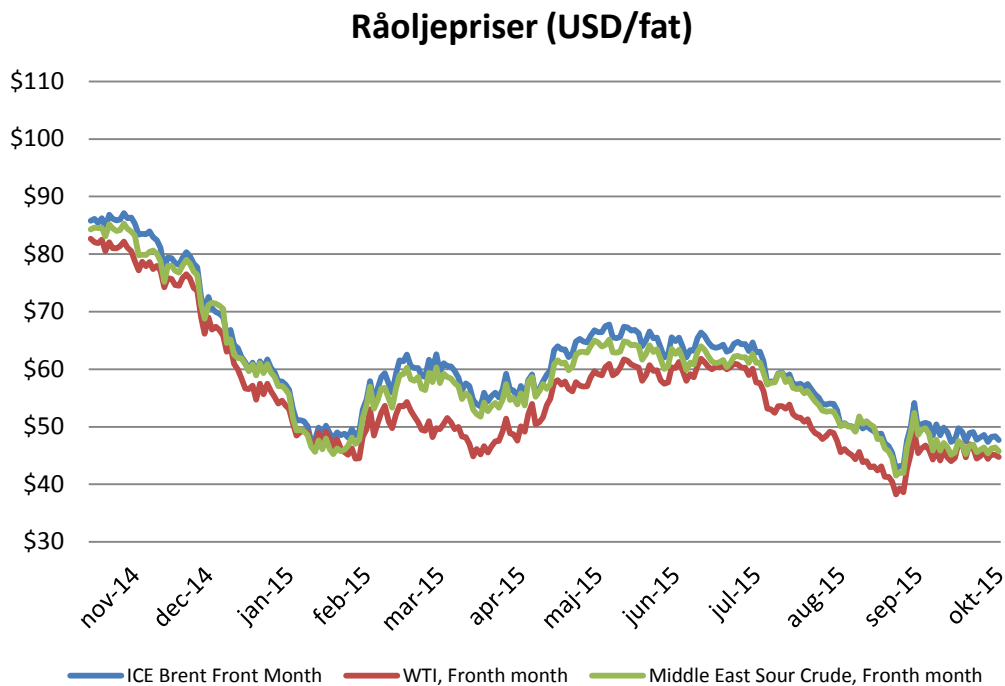
Innehåll

Oljemarknader	3
Nyheter i korthet: Olja	4
Naturgasmarknader	9
Nyheter i korthet: Naturgas	11
Kolmarknader	13
Utsläppsrätter	14

Oljemarknader

Samtliga råoljepriser gick upp under måndagens handel till följd av en svagare dollar. Trots att referenspriserna gick upp under mitten och slutet på förra veckan så tror många analytiker att priserna kan komma att sjunka efter att Saudiarabien sänkte priserna (OSP) för sin olja i helgen samtidigt som de meddelar att de kommer att behålla produktionen uppe.

Under förra veckans handel så gick framför allt priset på Nordsjöoljan Brent upp och handlades under en viss period för strax under 50 dollar/fatet. Orsakerna bakom uppgången menar många marknadsaktörer berodde på en kombination av oro på marknaden kring de ryska flygattackerna i Syrien samt hotet om att orkanen Joaquin skulle kunna komma att förstöra oljeraffinaderier och lager längst den nordamerikanska östkusten. Det har också funnits makroekonomiska faktorer som spelat in under föregående veckas handel såsom att USA släppte landets jobbdatal under fredagen som är en prisdrivande faktor för dollarn samt landets riggdatal som hade sjunkit med 4 till 640. Antalet riggar som producerar i USA har sjunkit med över hälften på ett år.



Källa: Montel

Nyheter i korthet: Olja

Danska DONG överväger att sälja sin olje- och gasverksamhet

Produktion: Det delvis statliga danska energibolaget DONG Energy rapporteras överväga en försäljning av sina olje- och gastillgångar. DONG bildades 1972 för att ta tillvara på den danska statens intressen av utveckling av olje- och gasfyndigheter i den danska delen av Nordsjön, men företaget har även blivit en världsledande producent av havsbaserad vindkraft och även investerat stort i produktion av biomassa. Den danska staten sålde ut en stor del av sin ägarandel i DONG i början av 2014 till ett konsortium av investerare ledda av investmentbanken Goldman Sachs och lovade samtidigt att arbeta för en börsintroduktion av företaget. En mer detaljerad plan för DONG:s statliga ägande presenterades under förra veckan, där den danska staten meddelade att de planerar att fortsätta äga mer än hälften av bolaget även efter en börsintroduktion, samt att målet var att en sådan skulle genomföras inom 18 månader förutsatt att marknadsläget bedömdes som gynnsamt.

DONG:s olje- och gasproduktion uppgick förra året till runt 115 000 fat oljeekvivalenter, varav ungefär 76 procent utgjordes av gas. Företagets omfattande produktionstillgångar finns huvudsakligen i danska vatten, men den enskilt största tillgången är DONG:s ägarandel om 40 procent i det norska gasfältet Ormen Lange, vars produktion motsvarar en femtedel av Storbritanniens dagliga gasefterfrågan. Trots en ökande grad av mognad och därmed fallande produktion på den danska kontinentalsockeln, står företagets olje- och gasavdelning fast vid sina planer på att nästan dubbla olje- och gasproduktionen från runt 78 000 fat oljeekvivalenter per dag 2012 till 150 000 fat oljeekvivalenter per dag till 2020. En stor hjälp på vägen mot produktionsmålet väntas komma 2017 från det nya Hejrefältet utanför Danmark.

DONG är en nyckelaktör för naturgasförsörjningen till Sverige genom sin position som en av den danska gasproduktionens huvudaktörer. Spekulationer om möjliga köpare till olje- och gasdelen har fokuserat på andra stora aktörer i den danska och norska Nordsjön, som Mærsk Oil, en del av AP Møller Mærsk-koncernen och den största privata aktören i danska Nordsjön, samt Ormen Lange-operatören Statoil. Tysklands Wintershall och Österrikes OMV är andra företag som köpt upp produktionskapacitet i Nordsjön under senare år och som även har stora gashandelspositioner på kontinenten.

Fallande projektkostnader gynnar kvarvarande projekt i Nordsjön

Produktion: Norska Statoil har under de senaste månaderna lyckats förhandla ned projektkostnaderna för det gigantiska Johan Sverdrupfältets utveckling med över sju procent, enligt partnern Det Norske Oljeselskap. Besparingarna har åstadkommit genom omförhandlingar med underleverantörer och projektkonsulter och väntas inte påverka varken uppstarts målet för Fas 1, eller produktionsmålet. Johan Sverdrupfältet, som är ett av de tio största oljefynd i Nordsjön någonsin, beräknas starta produktion från Fas 1 under 2019 och efter det

nå en plåtå på mellan 315 000–380 000 fat oljeekvivalenter per dag. Fas 2 förväntas komma i produktion 2022 och sedermera ta fältets totala produktion till runt 650 000 fat oljeekvivalenter per dag. De utvinningsbara reserverna i olje- och gasfältet uppgår till mellan 1,7 och 3 miljarder fat oljeekvivalenter, varav ungefär 95 procent utgörs av olja och resten av kondensatrik gas.

Den beräknade kostnaden för Fas 1 har minskats från 123 miljarder NOK (121,99 miljarder SEK) till 114 miljarder NOK (113 miljarder SEK). De minskade kostnaderna är goda nyheter för de kvarvarande utvecklingsprojekt på Nordsjön som inte skjutits upp eller helt ställts in, men speglar även de stora svårigheter och nedskärningar som hela den Nordsjöbaserade servicesektorn går igenom. Tusentals personer har redan sagts upp inom oljesektorn, både från oljebolag men särskilt servicebolag inom olje- och gasindustrin. Detta är en följd av den abrupt avtagande aktiviteten på utvecklingssidan och till viss del också underhållssidan i branschen sedan oljepriset började falla i mitten av 2014.

Johan Sverdrup täcker tre offshoreblock på den norska Nordsjösockeln. På block PL 265 är Statoil operatör med 40 procent, medan helstatliga Petoro, Det Norske Oljeselskap och Lundin Petroleum äger 30 procent, respektive 20 procent och 10 procent vardera. På block PL 501 är Lundin Petroleum operatör med en andel om 40 procent, medan Statoil och Mærsk Oil äger 40 procent respektive 20 procent. Det sista blocket, PL 502 ägs till 44,44 procent av Statoil (operatör) medan Petoro och Det Norske Oljeselskap äger 33,33 procent respektive 22,22 procent vardera. Vattendjupet ovanför fältet, som endast ligger 140 kilometer från Stavanger, är 110 meter, medan själva reservoaren ligger cirka 1 900 meter under havsytan.

Ny attack mot oljeexporten från irakiska Kurdistan och norra Irak

Marknad/politik: En ny attack på den pipeline som för råolja från Irakiska Kurdistan och norra Irak till den turkiska medelhavshamnen Ceyhan stoppade oljeflödet under torsdagen 24 september och höll ledningen stängd i två dagar. Attacken som ägde rum på den turkiska sidan av gränsen inträffade på den första dagen av Eid al-Adha, en av Islams största högtider, vilket bidrog till att försena reparationerna något. Antalet attacker mot ledningen har ökat under året, efter att ha varit färre under de senaste åren. Detta speglar både den Irakiska regeringens sammanbrott i norra och västra Irak efter att IS dragit fram, samt den ökade instabiliteten i östra Turkiet. Irakiska Kurdistan skeppade under augusti i snitt 472 832 fat råolja per dag genom ledningen jämfört med 516 745 fat per dag i juli, vilket reflekterar att ledningen var stängd under sammanlagt nio dagar under augusti på grund av attacker.

Ledingen har sedan förra året transporterat råolja som producerats i irakiska Kurdistan och från de fält i norra Irak som irakiska Kurdistan de facto tagit över efter att Bagdad-lojala styrkor flytt inför IS framryckningar under sommaren 2014. De fält som tidigare kontrollerades av statliga Northern Oil Company (NOC) och nu kontrolleras av Irakiska Kurdistan är främst Bai Hassan och den del av det stora Kirkukfältet som utgör Avana-domen. NOC kontrollerar fortfarande produktionen från Baba-domen på Kirkukfältet och från Jumboorfältet, men ledningen mellan Kirkuk och Ceyhan svänger därifrån in i IS-kontrollerat territorium och är därmed oanvändbar. Produktionen därifrån har

därför under flera månader 2014 och 2015 skickats till den ledning som irakiska Kurdistan färdigställt istället, var sträckning går genom den autonoma regionen och länkar in till Kirkuk-Ceyhan-ledningen vid den Turkiska gränsen. Sedan Irakkriget 2005 har irakiska Kurdistan kontrollerat produktionen från Kirkukfältets nordligaste reservoarstruktur, Khurmala-domen. Avtalet mellan Bagdad och irakiska Kurdistan har de facto suspenderats under våren sedan Bagdad varit ovilligt, eller oförmöget, att överföra den del av landets totala oljeinkomster till irakiska Kurdistan som överenskommits. Som reaktion på det har irakiska Kurdistan slutat exportera genom statliga Irakiska oljeexportbolaget och sedan några månader istället marknadsfört den råolja de själva skeppar ut.

Kongressopinion börjar ta form för hävande av USA:s oljeexportförbud

Marknad/politik: Den republikanske medlemmen av representanthuset från Texas, Joe Barton, har uttalat sig optimistiskt kring utsikterna för godtagandet av ett av honom stöttat förslag att häva USA:s råoljeexportförbud. Förslaget ska ha stöd från 137 ledamöter, varav 16 är demokrater. President Obamas administration har varit emot förslaget i dess nuvarande form, men i en intervju för Platts uppgav Barton att han förstått att administrationen skulle vika ned sitt motstånd om lagförslaget vann stöd av åtminstone 30 demokrater i Representanthuset och 10 demokrater i Senaten. Lagförslaget kan komma upp för omröstning redan i mitten på oktober, men utomstående bedömare verkar eniga om att det åtminstone denna gång kommer bli mycket svårt för förslaget att nå den kritiska massan av demokratiskt stöd i Senaten, även om stödet i Representanthuset mycket väl kan samlas ihop.

Administrationens och de flesta demokraters (samt icke-övertygade republikaners) invändningar mot förslaget är inte ideologiska, utan baserade på andra delar av det paket som innefattar ett upphävande av exportförbudet. Överlag tycks det som att idén om att tillåta råoljeexport från USA har vunnit terräng under senare månader och det är inte omöjligt att framtida förslag inom den kommande 18-månadersperioden får tillräckligt med stöd för att kunna passera. Dock förekommer en intensiv lobbyverksamhet från raffinaderi- och petrokemiindustrierna, vilka hittills varit de som tjänat på exportförbudet eftersom det har pressat ned inhemska råoljepriser som resultat av ett överutbud av framför allt lätta, lågsvavliga oljor, inom landet.

Omfattande nedskärningar från amerikanska oljeproducenter

Marknad: Det låga oljepriset har lett till omfattande nedskärningar i oljebolagens investeringsbudgetar. En genomgång som gjorts av nyhetsbyrån Platts av finansanalytikerns utvärdering av sektorn i USA, visar att många företagsledningar i sina presentationer till finansanalytikerna ser dagsläget som fullt jämförbart med tidigare hårt pressade situationer som 2008–2009 eller 1998–1999. Effektivitetslösningar söks i alla led, inte minst inom den fram tills nyligen boomande skifferoljesektorn. Industrin förbereder sig nu för en utdragen period med låga priser och endast de mest optimistiska tror på en prisuppgång mot slutet av 2016. De flesta oljebolagens ledningsgrupper verkar snarare tro att det dröjer till

åtminstone slutet av 2017 eller till 2018 innan råoljepriserna återhämtar sig i någon större utsträckning. Analytikerna som Platts talat med uppskattade att konsensus för när företagsledningarna i någon väsentlig mening skulle våga börja investera i prospektering och utveckling igen låg över 60 dollar per fat onshore i USA. Offshore skulle 60 dollar per fat för att ”stoppa blödningar”, enligt en analytiker, men ett pris på 70 dollar per fat eller mer behövs troligen för att investeringsviljan ska återvända och projekt plockas fram ur malpåse.

Analytikerna drog även slutsatsen att prisfallet på tjänster från oljeserviceföretagen (underleverantörer av teknik, manskap, maskineri etc.) hade avtagit. Oljebolagens ledningar förväntade sig kunna skära existerande projektkostnader med kanske bara ytterligare fem till tio procent, när exempelvis kontrakt för borrhigar löper ut och omförhandlas. Hyran för en oljerigg onshore i USA har fallit från nivåer på över 20 000 dollar per dag nyligen, till runt 15 000 dollar per dag.

För offshoreverksamheten ser det särskilt mörkt ut, eftersom USA:s tillväxtpotential offshore nästan uteslutande återfinns i djupa vatten. Oljebolaget Anadarko uppgav vid en presentation att enskilda djuphavsprojekt behöver ett oljepris på minst 55 dollar per fat för att ens förväntas generera en marginal på tio procent över sin livslängd. För så kallade ”tie-back”-projekt som innebär att mindre fält i närheten av existerande produktions- och transportinfrastruktur utvecklas med undervattensteknik och inte inbegriper plattforminstallationer över vattenytan, är kostnadsläget dock betydligt gynnsammare. Sådana projekt kan löna sig även vid oljepriser under 30 dollar per fat och blir därmed de offshore-aktiva oljebolagens fokus under kommande kvartal.

Rysslands regering avstår från att höja oljeskatten efter protester

Politik: Det ryska finansministeriet föreslog i september att landets mineralextraktionsskatt för råolja skulle höjas för att kompensera för det bortfall i statliga inkomster som resulterat av rubelfallet. Nu har dock den ryska regeringen beslutat att inte genomföra förslaget, efter protester från landets oljesektor. Det skarpa fallet i rubelns värde har annars inneburit en ren vinst för oljebolagen, som säljer råoljan för dollar men betalar sina skatter i rubel. Den ryska industrins ledare samlade sig dock snabbt för ett upprop där de varnade att även en liten ökning av mineralextraktionsskatten för olja kunde resultera i att Rysslands råoljeproduktion skulle falla med runt 100 miljoner ton (motsvarande 730 miljoner fat) över tre år. Likaså skulle investeringarna riskera falla med ungefär 23 miljarder dollar över samma period.

Rysslands råoljeproduktion har fortsatt att öka under 2015, men sedan några år ökar utvinningen mycket marginellt och det förväntas allmänt att en nedgång står för dörren eftersom Rysslands oljefält till övervägande grad är mogna. Ur det perspektivet och sammantaget med olje- och produktexportens bidrag till den ryska ekonomin, är det inte förvånande att regeringen valde en försiktig och investeringsbevarande linje.

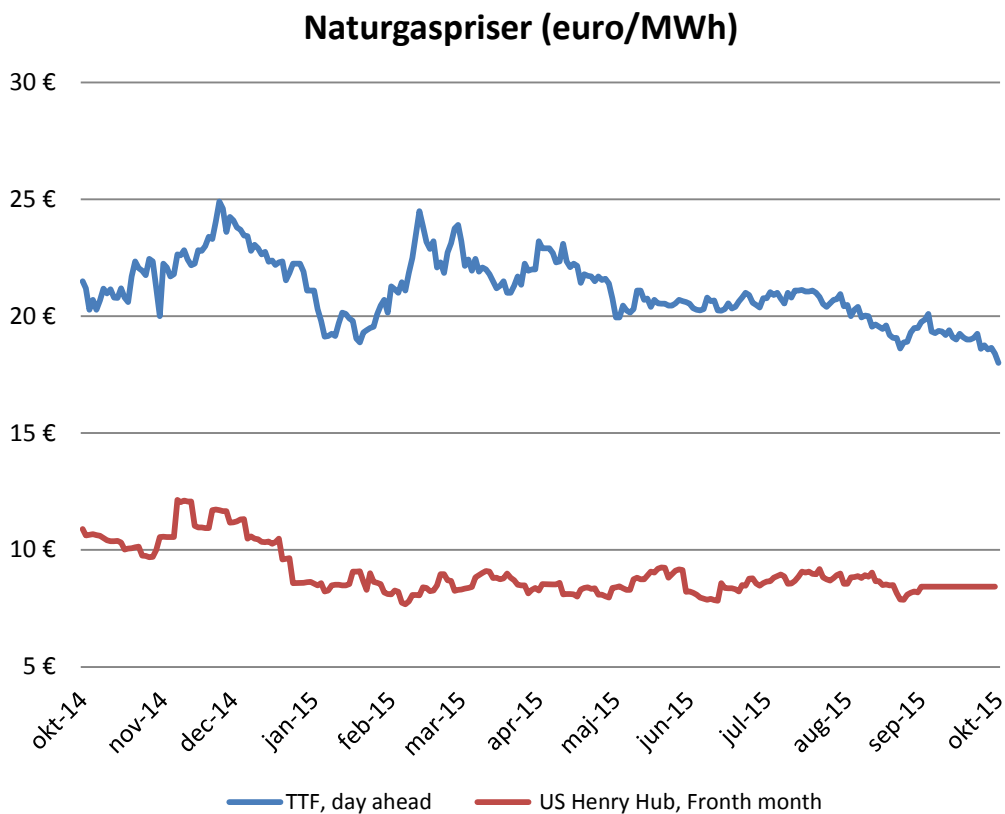
Enligt ekonomiminister Alexei Ulyukayev lutar man nu mer mot ett alternativt förslag från finansministeriet, vilket skulle innebära att den aviserade sänkningen

av exporttullarna för råolja fördröjs eller fasas in över en längre period. Enligt den senaste skattereformen, som sjösattes i januari, ska exporttullen för råolja sänkas från dagens 42 procent till 36 procent år 2016. Ulyukayev uppgav dock till den ryska nyhetsbyrån TASS att man diskuterar om exporttullen istället bara ska sänkas med högst tre procent till 2016 och att den andra halvan av den aviserade sänkningen ska skjutas upp till senare. Enligt Ulyukayev kan det också bli aktuellt med krav på oljebolagen att öka sin effektivitet, samt möjliga förändringar för tulltariffen på gasexport. Finansministeriets hittills publicerade förslag har dock inte innehållit förslag på några sådana åtgärder, men det står klart att den ryska regeringen söker med ljus och lykta efter möjligheter att höja statsinkomsterna givet det ekonomiska läget och de internationella sanktionerna.

Naturgasmarknader

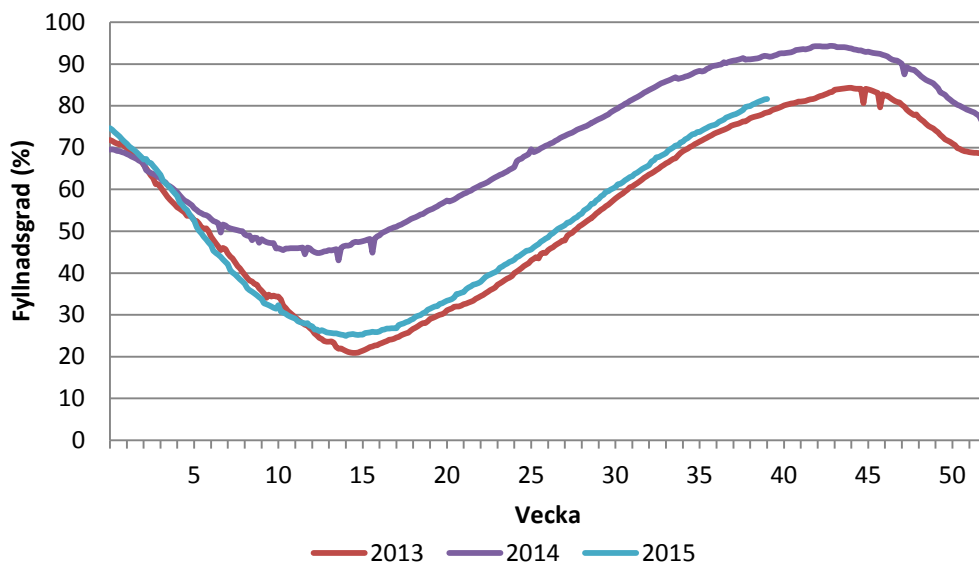
De europeiska gaspriserna fortsätter att hålla sig relativt låga till följd av att vädret är fortsatt mildt och utbudet robust vilket har pressat ned spotmarknaden med 6% vecka/vecka och månadskontrakten med 2-4% vecka/vecka.

Utbudet på den europeiska marknaden fortsätter att vara starkt, då de ryska veckoleveranserna gått upp med runt 0,4 miljarder kubikmeter år/år samt att LNG-leveranserna har ökat med 0,36 miljarder kubikmeter år/år. Däremot så har den holländska produktionen fortsatt att falla och minskat med 3,4 miljarder kubikmeter. De norska leveranserna har i jämförelse med för samma period förra året varit höga men gick ned en aning under förra veckan, vilket till största del berodde på att underhållssäsongen snart är slut. Reduceringen (0,25 miljarder kubikmeter år/år) var dock större än vad många hade förväntat sig.



Källa: Montel

Fyllnadsgrad i europeiska gaslager



Källa: GSE minus strategiska lagervolymer

I och med att den europeiska gasmarknaden för tillfället är välförsörjd så finns det goda möjligheter att injicera mer i lager. De europeiska hubbarna hade under förra veckan en netinjicering på 1,1 miljarder kubikmeter. Lagernivåerna i Europa är 9,2 miljarder kubikmeter (-11%) lägre än för samma period förra året.

Ukraina injicerade 0,23 miljarder kubikmeter i lager förra veckan, vilket innebär att landet nu har en total lagernivå på 15,8 miljarder kubikmeter, vilket är 0,92 (-5%) miljarder kubikmeter lägre än för samma period förra året.

Nyheter i korthet: Naturgas

Ny överenskommelse om ryska gasleveranser till Ukraina

Export/policy: Sent på fredagskvällen den 25 september lyckades Ryssland, Ukraina och EU nå ett avtal om ryska gasleveranser till Ukraina fram till slutet av mars nästa år. Avtalet, även kallat vinterpaketet, är paraferat men behöver formellt undertecknas av respektive regering i Kiev och Moskva. Det tycks finnas en politisk vilja hos båda parter och den ukrainska energiministern förväntade sig att avtalet skulle undertecknas i närtid. När avtalet väl implementeras väntas Ukraina kunna klara sin uppvärmningssäsong samt säkerställa gasförsörjningen den kommande vintern, sa Maroš Šefčovič, EU-kommissionens vice president för Energiunionen.

Vinterpaketet innebär att Ukraina importerar rysk gas för första gången sedan slutet av juni när det förra avtalet löpte ut och Ukraina valde att istället importera gas från Slovakien. Att Ukraina då upphörde gasimport från Ryssland berodde delvis på låg efterfrågan men också på att man ansåg att priset var högre än vad andra EU-medlemsstater betalade för rysk gas. Enligt den nya överenskommelsen ska Ukraina betala 227 USD per tusen kubikmeter för den ryska gasen. Gazprom har alltså åtagit sig att ge en rabatt på 25 USD per tusen kubikmeter jämfört med det tidigare priset på 252 USD per tusen kubikmeter och företaget anser att det nya priset är konkurrenskraftigt mot de priser som Ukrainas grannar får betala för gasen.

Ukraina har under sommarmånaderna klarat sig utan ryska gasimporter då efterfrågan har varit lägre. Nu när temperaturerna sjunker och uppvärmningssäsongen börjar behöver landet dock fylla på sina gaslager innan efterfrågan blir hög. Eftersom hälften av EU:s gasimport från Ryssland transiteras via Ukraina är det därför viktigt att Ukraina kan säkerställa transiten i vinter. Låga lagernivåer och en hög efterfrågan under kalla vintermånader ökar risken för störningar i transiten. Under den nya överenskommelsen har dock Kiev åtagit sig att köpa 2 miljarder kubikmeter gas under oktober i syfte att injicera till gaslager för att fylla på inför vintersäsongen. Den europeiska marknaden är därmed lättad över att avtalet nåtts och störningsrisken för transiten av ryska gasimporter till EU minskat.

Ukrainas ekonomiska situation är drabbad av stridigheterna i de östra delarna av landet och Kiev ska därför få finansiellt stöd både av EU och internationella finansiella institutioner. Enligt Ukrainas energiminister Volodymyr Demchysin finns det pengar öronmärkta för vinterpaketet. Efter dispyten mellan ukrainska Naftogaz och ryska Gazproms över kontrakt, pris och skulder (som tagits till skiljedomstolen och lett till sex månaders avbrott i gasleveranserna) har EU medlat vid två interimslösningar för gasleveranser. Detta blir det tredje avtalet under medling av EU, som vill säkerställa gasleveranserna tills skiljedomstolens utlåtande som kommer tidigast i mitten av 2016.

Gazprom svarar formellt på EU:s anklagelser

Policy: Det ryska gasbolaget Gazprom lämnade i slutet av september sitt formella svar på EU:s anklagelser om att bolaget har missbrukat sin marknadsställning i Östeuropa.

Den 22 april tidigare i år inledde Margrethe Vestager, EU-kommissionär för konkurrensfrågor, en rättslig process mot Gazprom som då fick tolv veckor på sig att bemöta anklagelserna. På begäran av Gazprom förlängdes svarsperioden med ytterligare sex veckor. Gazprom anklagas bland annat för att ha missbrukat sin dominanta marknadsställning i åtta av EU:s medlemsstater; Bulgarien, Tjeckien, Slovakien, Ungern, Polen och de baltiska staterna, där Gazprom anses ha tagit ut oskäligt höga priser genom oljeindexerade gaskontrakt. De östeuropeiska länderna är till stor del beroende av rysk gas då deras tillgång till LNG-importer och spothandel av gas är begränsade.

Inga konkreta detaljer är ännu officiellt kända, men i det formella svaret på anklagelserna presenterar Gazprom bevis och data på att EU-kommissionens slutsatser skulle vara ekonomiskt och juridiskt ogrundade. Med de presenterade argumenten hoppas nu Gazprom på konsultationer med EU:s konkurrensdirektorat och att de på ömsesidig basis kan lösa fallet.

Om Gazprom fälls för brott mot EU:s konkurrenslagar kan bolaget få betala böter på upp mot tio procent av bolagets årliga europeiska omsättning. Gazprom hoppas därför på en kompromiss i frågan och har för EU-kommissionen presenterat ett utkast på förlikningsförslag.

Möjligheten för ett nytt gasnät i nordöstra Skåne ska utredas

Marknad/infrastruktur: E.ON, Swedegas och Åhus hamn har tecknat en avsiktsförklaring om att utreda möjligheterna för ett nytt gasnät i nordöstra Skåne, samt att etablera ett lager för flytande naturgas (LNG) i Åhus hamn. Swedegas äger och driver det svenska gasstamnätet, medan E.ON är Sveriges största gasdistributör till slutkunder. Parterna ska nu göra en gemensam utredning av förutsättningarna för att bygga ett isolerat regionalt gasnät som väntas vara färdig i december i år. Projektet uppges ligga i linje med Swedegas strävan att skapa nya möjligheter för LNG och för biogasproducenter att nå större marknader. Det passar även bra med Region Skånes färdplan för biogas, i vilken avsaknaden av en utbyggd infrastruktur har identifierats som en flaskhals.

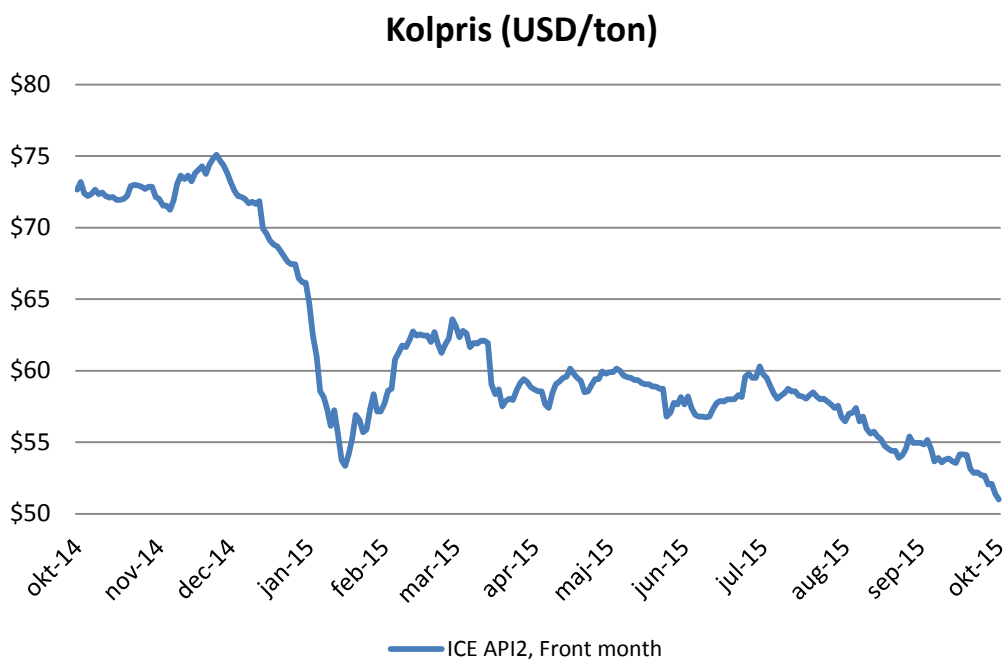
Förhoppningen är att fler aktörer, som industrikunder och gasmackar, ska kunna koppla in sig mot nätet istället för att få gasleverans med lastbil. Man hoppas också att det ska bidra till fler producenter av biogas. Det planerade LNG-lagret ska fungera som en reserv för att försörja anslutna industrikunder ifall produktionen av biogas inte skulle räcka. Åhus hamn anses vara en bra plats för lagret då det är lätt att transportera gas dit via sjöfart. Åhus är också tänkt att bli startpunkten för gasnätet som kan dras vidare mot exempelvis Kristianstad och Bromölla.

Kolmarknader

Kolpriset har under de två senaste veckorna haft en sjunkande trend, där det europeiska referenspriset API2 efter fredagen stängde på 51,1 dollar per ton för månadskontraktet. Lagernivåerna av kol i bulkterminalerna i Europas storhamnar nådde under den senaste veckan de högsta nivåerna på två månader.

Den globala överutbudssituationen kvarstår och även kolpriserna på stillahavsmarknaden har sjunkit, till följd av svag efterfrågan från framför allt Kina. Visst hopp från marknaden har stått till att efterfrågan ska öka inför årets sista kvartal från Indien i takt med att landets kollager i hamnarna uppges minska, men än så länge har effekten uteblivit.

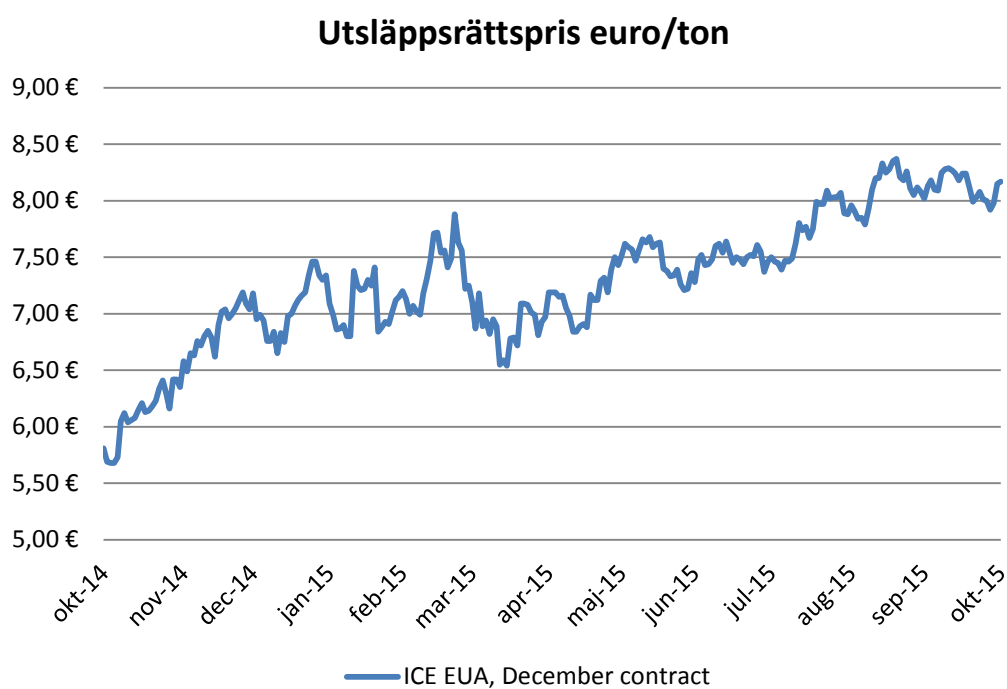
Det förbud mot koltransporter under nattetid i Colombia som har gällt för landets största koltransportör Fenico sedan februari avbryts nu tillfälligt under de 15 första dagarna i oktober för utvärdering. Transportförbudet har varit en av få saker som givit stöd åt kolpriserna i Europa den senaste tiden.



Källa: Montel

Utsläppsrätter

Priset på utsläppsrätter inom ETS föll under måndagen (den 28 september) till den lägsta nivån på sju veckor, efter att stora volymer auktionerats ut samtidigt som marknadspåverkande faktorer som ekonomiska faktorer dämpade priserna. Efter måndagen vände dock priskurvan uppåt efter att utsläppsrätter auktionerats ut till högre priser än väntat i Storbritannien, vilket ledde till att en del marknadsaktörer sålde av för att ta hem vinster. Prisstegringen fortsatte under veckan men stannade av under fredagen. I övrigt har de sjunkande kolpriserna givit stöd åt utsläppsrättspriset, eftersom låga kolpriser gör det mer lönsamt att producera el med kolkraft och när elproduktion med kolkraft ökar så ökar också efterfrågan på utsläppsrätter.



Källa: Montel