

Lägesbild över energiförsörjningen med anledning av kriget i Ukraina

Upprättad **220314** Föregående lägesbild 220311, Kommande lägesbild 220316

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

Energimyndigheten bedömer i nuläget att risken är fortsatt låg för brist eller omfattande försörjningsstörningar i leveranserna av el, gas eller drivmedel i Sverige som en konsekvens av Rysslands krig mot Ukraina. Bedömningen kan dock ändras snabbt beroende på eventuella ryska motreaktioner på de sanktioner som hittills har införts.

På 3-4 månaders sikt råder fortsatt stora osäkerheter i händelseutvecklingen. Energipriserna bedöms fortsatt vara höga. Samtidigt minskar energibehovet något i vissa sektorer med anledning av varmare väderlek.

Inför kommande uppvärmningssäsong är bedömningen i nuläget att den mest påtagliga problematiken med energitillförsel kommer vara lageruppfyllnaden av naturgas för värmesäsongen 2022/2023.

Lägesbeskrivning och fortsatt arbete

- Energipriserna har sjunkit något men är fortsatt höga.
- På sikt är påverkan på energiflödena svåra att bedöma, men störst risk bedöms i dagsläget föreligga inom naturgas- och oljeförsörjningen. Planering pågår för att kunna hantera eventuella avbrott eller störningarna inom respektive område.
- EU-kommissionen har presenterat REPowerEU, ett förslag som bland annat innebär att minska beroendet av rysk naturgas med två tredjedelar före slutet av 2022.
- Energimyndigheten följer kontinuerligt utvecklingen och samverkar med andra myndigheter och aktörer avseende energiförsörjningen.

Elförsörjningen

Elförsörjningen inom det nordiska synkrona elnätet är i nuläget stabilt. Inga särskilda åtgärder behöver i nuläget vidtas för att trygga elförsörjningen med anledning av kriget i Ukraina.

Nuläge: Elpriserna i södra Sverige påverkas vissa timmar av de höga priserna på kontinenten

Elpriserna på kontinenten är ovanligt höga på grund av höga bränslepriser, framför allt på grund av naturgasen. De södra delarna av Sverige påverkas av höga elpriser på kontinenten under de timmar då handel sker mellan länderna. Eon har valt att tills vidare sluta erbjuda nya kunder ett fast elpris med anledning av att det är svårt att erbjuda ett korrekt pris i den volatila och svårbedömda marknadssituationen. Även andra elbolag upplever finansiella utmaningar med fastprisavtal.

- **Elpriser:** Elpriserna har sjunkit i SE3 och 4 efter rekordnivåerna i föregående veckan. Priserna är dock fortsatt höga vissa timmar. Den 14 mars var priset i SE4 som högst drygt 3,2 kr per kWh under 1 timme och som lägst 45 öre under natten. Priserna i norra Sverige (SE1 och SE2) är samtidigt mellan 18-32 öre per kWh. Tabellen i slutet av detta dokument redovisar fler elpriser.
- **Kärnkraft:** 89 procent av finska och svenska kärnkraftverk var i drift den 14 mars. Forsmark 3 snabbstoppades under söndag kväll. Återstart väntas under tisdag och full kapacitet väntas inom 7 dagar.
- **Vattenkraft:** God vattentillgång. Magasinnivåerna till vattenkraften låg vecka 9 strax över normalnivåer i Sverige, men 9 procentenheter lägre i de norska magasinerna.
- **Vindkraft:** Låg produktion väntas under måndag.
- **Elanvändning:** För perioden låg, delvis på grund av varmare väder.
- **Export/import:** Fortsatt hög nettoexport från Sverige. Största flödet just nu är export till Finland.

3–4 månaders sikt: Tillgången på el bedöms som god

Bedömningen är att tillgången på el är god i Sverige och att övergången till varmare temperaturer generellt minskar elbehovet i Sverige. Inom tidsperioden väntas ny installerad effekt från vindkraft tillkomma (ungefär 1–2 TWh) som ytterligare ökar tillgången på el.

Kommande säsong: Tillgången på naturgas är osäker

Tillgången på naturgas i Europa bedöms vara osäker till kommande uppvärmningssäsong. Naturgasen står för 22 procent av den europeiska elproduktionen, vilket bland annat har lett till att Tyskland ser över sitt beslut att stänga produktion från kol och kärnkraft.

Full kommersiell drift av den finska kärnkraftreaktorn Olkilouto 3 (1600 MW) planeras till den 31 juli. Det kommer att minska Finlands importberoende ifrån bland annat Sverige. Produktionstester har startat och reaktorn går i nuläget på

328 MW och som mest på 400 MW under mars månad. Produktionen ökas till maximalt 900 MW under april, till 1300 MW under maj och 1600 MW under juni enligt plan.

Uran- och kärnbränsleförsörjning bedöms som stabil

Bedömningen är att uran- och kärnbränsleförsörjningen är stabil. Uran för användning i de svenska kärnkraftverken köps framför allt från Kanada, Australien och Namibia, men även från Ryssland. Samtliga kärnkraftsägare i Sverige har en inköpsstrategi att vara oberoende av enskilda länder och leverantörer av uran samt har en eller flera leverantörer av kärnbränsle.

Efter Rysslands krig mot Ukraina har Vattenfall stoppat planerade leveranser av ryskt kärnbränsle och kommer inte heller att göra några nya inköp från Ryssland till deras kärnkraftverk. Enligt Vattenfall så påverkar inte beslutet driften av Vattenfalls kärnkraftverk Forsmark och Ringhals.

Kontaktinformation för specifika frågor

Vid specifika frågor om säkerhetsskydd inom elsektorn, transmissionsnät och utlandsförbindelser hänvisar Energimyndigheten till Affärsverket svenska kraftnät som är Sveriges elberedskapsmyndighet och tillsynsmyndighet för elförsörjningens säkerhetsskydd. Vid eventuella frågor om säkerhet kring drift av kärnkraftverk och strålskydd, hänvisar Energimyndigheten till Strålsäkerhetsmyndigheten.

Se även [Energimyndighetens marknadsbrev om elmarknaden](#).

Försörjningen av olja och drivmedel

Risken för brist eller försörjningsstörningar inom drivmedelsförsörjningen i Sverige bedöms som fortsatt låg. Den svenska drivmedelsbranschen arbetar fortsatt med att minska sin riskexponering gentemot Ryssland samt att säkerställa fortsatta leveranser. Bedömningen är även att risken för medvetna leveransstörningar från Ryssland i nuläget är låg.

Nuläge: Ökad efterfrågan på vissa produkter kan mötas i nuläget

Branschen upplever en ökad efterfrågan på främst diesel MK1. Efterfrågan kan mötas i nuläget, men har lett till en ökad belastning på försörjningskedjorna. 2021 utgjorde rysk råoljeimport omkring åtta procent av den totala svenska råoljeimporten. Den råolja som importeras från Ryssland bedöms vid behov kunna levereras av andra aktörer. Samtidigt vänder sig köpare bort från rysk olja både i Sverige och internationellt, vilket skapar ett stramare globalt utbud i praktiken. Priserna på biodrivmedel stiger också. 2020 stod Ukraina för 30 % av råvarorna till etanol i Sverige och nu väntas en lägre export därifrån.

Se avsnittet om naturgas för mer information om beroendet mellan den svenska biodrivmedelsproduktionen och naturgasförsörjningen.

Den 1 mars 2022 enades ett IEA-möte på ministernivå om en gemensam frivillig lageravtappning om 60 miljoner fat olja under en månad från de 31 medlemsländernas beredskapslager. Energimyndigheten förbereder den lageravtappningen som regeringen har aviserat. Det svenska bidraget bedöms inte ha en betydande påverkan på svensk försörjningstrygghet.

Oljepriserna (Brent och WTI) är fortsatt volatila och den 11 mars steg priserna något, se tabellen om marknadspriser. Detta visas också av att priset på den ryska oljekvaliteten Urals ligger betydligt lägre jämfört med Brent och WTI.

3–4 månaders sikt: Oljepriset bedöms vara fortsatt högt

På 3–4 månaders sikt råder fortsatt stora osäkerheter beroende på händelseutvecklingen. Bedömningen i nuläget är att priset kommer vara relativt högt till följd av en stram utbudssituation. Flera aktörer undviker nu att köpa rysk olja och ta emot ryska fartyg trots att inga formella EU-sanktioner mot detta finns i nuläget. Detta leder till att det globala utbudet på olja stramas åt ytterligare, vilket bidrar till högre priser och en ökad risk för att bristsituationer uppstår trots att volymerna har tillgängliggjorts från rysk sida.

Kommande säsong: Marknaden förväntas vara fortsatt stram

Viss tillkommande produktion är beräknad från producenter utöver Ryssland under 2022, men är sannolikt för liten för att kompensera för ett större bortfall av rysk olja. Detta gäller dels om ytterligare sanktioner utöver de amerikanska skulle riktas direkt mot den ryska oljeexporten dels om köpare fortsatt undviker rysk olja. Samtidigt kommer den globala marknaden för olja inte klara av att på kort sikt helt vända sig bort från rysk olja. Sannolikt skiftar flödena av rysk olja till Asien och europeiska köpare vänder sig i ökad utsträckning mot andra leverantörer.

Flera större internationella energibolag har meddelat att man lämnar investeringar och projekt i Ryssland. Detta kan påverka Rysslands oljeexport på längre sikt, eftersom den ryska oljesektorn är beroende av utländska investeringar och kompetens samt teknologi.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på den globala oljemarknaden se Energimyndighetens marknadsbrev [Läget på de globala energimarknaderna](#) som publiceras varannan onsdag. Vecka 9 innehöll marknadsbrevet ett särskilt energifokus, för att ge en fördjupad bild av påverkan på energiförsörjningen med anledning av konflikten i Ukraina.

Försörjningen av gas

Gasförsörjningen på den dansk-svenska naturgasmarknaden bedöms i nuläget vara stabilt.

Nuläge: Hittills finns inga störningar i leveranser av naturgas

De ryska gasleveranserna till Europa har varit låga de senaste sex månaderna och en oro för avbrott eller störningar i de ryska gasleveranserna till Europa har

överskuggat marknaden sedan i höstas. Sedan slutet av vecka 8 har de ryska gasflödena till Europa ökat, särskilt via Ukraina. De ryska gasleveranserna utgjorde den 10 mars cirka 30 procent av den europeiska gasimporten. Europa importerar normalt sett cirka 40 procent av sin gas från Ryssland. EU har ökat sin LNG-import och importerar nu cirka 10 miljarder kubikmeter per månad (bcm), vilket är den högsta importvolymen någonsin. Den 10 mars utgjorde LNG cirka 22 procent av den europeiska gasimporten. Hur mycket LNG som finns att tillgå för Europa på den globala naturgasmarknaden de kommande månaderna är osäkert.

Hittills har det inte skett några leveransstörningar med anledning av Rysslands invasion av Ukraina och försörjningssituationen, inklusive i Ukraina, beskrivs som förhållandevis stabil. Italien och Lettland har tillkännagivit krisnivå *tidig varning* och Ukraina har tillkännagivit krisnivå *kris*¹. Det bedöms sannolikt att fler länder i närtid kommer att utlysa olika krisnivåer för att på olika sätt trygga naturgasförsörjningen på lång sikt.

Konsekvenser av stopp i naturgasexport från Ryssland

Skulle naturgasexporten från Ryssland i nuläget stoppas eller begränsas av någon anledning har europeiska länder generellt möjlighet att säkra kontinuiteten av naturgasförsörjningen under nuvarande uppvärmningssäsong genom uttag från europeiska lager, inhemsk produktion och importer från andra länder än Ryssland. Detta omfattar också naturgasförsörjningen på den dansk-svenska naturgasmarknaden. Den danska lagerfyllnaden har under 2022 ökat marginalerna för att hantera en försörjningsstörning.

Vid kallare väderförhållanden och totalstopp av ryska naturgasleveranser har EU-kommissionen gjort en samlad bedömning att en total förbrukningsminskning om cirka 12 procent i detta fall vore nödvändig för att upprätthålla systembalans. Dock skulle ökade LNG-leveranser till Europa reducera den behövda förbrukningsminskningen till cirka 6 procent. Operativ planering pågår beträffande hantering av en situation som skulle innebära 100 procent bortfall av gas från Ryssland.

Fortsatt höga och volatila priser på den europeiska naturgasmarknaden

Sedan Ryssland invaderade Ukraina har priserna på den nordvästeuropeiska handelshubben stigit kraftigt trots att de ryska gasleveranserna inte har minskat. TTF M+1 stängde den 11 mars på EUR131,2 per MWh. Det kan jämföras med stängningspriset EUR88 per MWh den 23 februari. Priserna på den europeiska naturgasmarknaden är mycket höga och volatila.

¹ I syfte att trygga driften under det pågående kriget behövde ukrainsk transmissionsnätoperatör sektionera gasnäten. Detta är en icke-marknadsbaserad åtgärd, vilket innebar att krisnivå *kris* behövde tillkännages innan åtgärden kunde vidtas. Därför tillkännagav ukrainsk behörig myndighet krisnivå *kris* den 1 mars 2022. Italien tillkännagav *tidig varning* den 26 februari 2022 för att vädja till shippers att använda import i stället för lager. Lettland tillkännagav *tidig varning* den 9 mars 2022 för att kunna fylla lager med LNG från Litauen.

För mer information se [Läget på de globala energimarknaderna](#)

3–4 månaders sikt: Svårt att bedöma risken för störningar

Risken för störningar påverkas av vädret, hur kriget i Ukraina påverkar försörjningen samt hur den europeiska gaslageruppfyllnaden fram till oktober 2022 utvecklas. Enligt EU-kommissionens beräkningar kommer Europa avsluta denna vinter med en lagernivå runt 18 procent, att jämföra med 30 procent tidigare år.

Kommande säsong: En utmaning att nå målet om lageruppfyllnad

De europeiska naturgaslagren är i nuläget låga och målet om att nå 90 procents lageruppfyllnad inom Europa innan nästa uppvärmningssäsong kommer sannolikt vara en stor utmaning. Den europeiska gasmarknaden bygger på ett överflöd på sommaren (då billig gas lagras) och ett underskott på vintern (då gasen säljs dyrt), vilket sannolikt inte kommer att vara fallet den kommande lagringssäsongen. Det innebär dels att lagren måste börja fyllas i relativ närtid, dels att särskilda incitament troligtvis måste införas på marknaden för att lagra gas. Dessutom kan icke-marknadsbaserade åtgärder komma att behöva tillgripas för att fylla gaslagren, optimera LNG-införseln till Europa och/eller att begränsa gasförbrukningen.

IEA har tagit fram en 10-steps-plan för hur Europeiska unionen ska minska sitt beroende av naturgas från Ryssland.² Bland annat rekommenderar IEA att Europa inte ska teckna några nya gasavtal med Ryssland samt att utbyggnaden av vind- och solkraft behöver öka. Även Finland har meddelat att man vill bryta sitt energiberoende gentemot Ryssland. I dagsläget kommer två tredjedelar av Finlands gasimport från Ryssland.

Den 8 mars 2022 presenterade EU-kommissionen REPowerEU – gemensamma europeiska åtgärder för säkrare och hållbarare energi till ett mer överkomligt pris. Det är en plan för att göra Europa oberoende av fossila bränslen från Ryssland i god tid före 2030, med naturgasen som första mål. I planen återfinns även åtgärder för stigande energipriser i Europa. REPowerEU beskriver behovet av att diversifiera gasförsörjningen, påskynda energiomställningen och förbättra energieffektiviteten. EU-kommissionen menar att med åtgärderna i REPowerEU, skulle EU kunna ersätta två tredjedelar (100 miljarder kubikmeter) naturgasimport från Ryssland till årets slut. För gasmarknaden ser EU-kommissionen bland annat behov av att diversifiera gasförsörjningen genom ökad import av LNG och rörledd gas från icke-ryska leverantörer samt öka andelen biometan och vätgas. Därtill föreslås ett krav på att de europeiska naturgaslagren är fyllda till 90 procent den första oktober varje år. EU-kommissionen föreslår även åtgärder för att skapa incitament och underlätta lagerfyllnaden, till exempel genom gemensam upphandling av gas.

² [A 10-Point Plan to Reduce the European Union's Reliance on Russian Natural Gas – Analysis - IEA](#)

Konsekvenser av försörjningsstörningar i det västsvenska naturgasnätet

En störning i det västsvenska naturgasnätet skulle kunna få konsekvenser för både el- och värmeproduktion i södra Sverige. En mindre försörjningsstörning bedöms i nuläget få inga eller mindre konsekvenser för samhällsviktig verksamhet. Ett avbrott i gasförsörjningen bedöms dock få allvariga konsekvenser för samhällsviktig verksamhet inom exempelvis kollektivtrafik och industriell produktion. I vissa fall kommer påverkan vara direkt och i andra fall kommer påverkan ske senare.

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands invasion av Ukraina för närvarande inte har någon direkt påverkan på värme- och kylförsörjningen gällande bränsleförsörjningen och att läget är stabilt. Värmebolagen gör dock olika bedömningar gällande importen av bränsle.

Nuläge: Värmebolagens bedömning av importrisken skiljer sig åt

Värmebolagen i Sverige gör olika riskbedömningar givet nuvarande situation. Några bolag ser bränsleimport som ett potentiellt problem, medan andra bolag inte ser några risker varken på kort eller lång sikt. Den 10:e mars införde Ryssland ett omedelbart exportstopp av flis till de flesta europeiska länder, dock inte Finland. Stoppet ska gälla året ut. Under 2021 importerade Sverige totalt knappt 40 000 ton flis från Ryssland, flisen används både av massaindustrin och energisektorn. Leveranser av pellets från Ryssland pågick fortsatt under vecka 10. Sverige tar en mindre del av den ryska och belarusiska pelletsen och bedömningen är att det går att ersätta denna med import från andra länder och inhemsk produktion. Samma bedömning gäller för den flis som importeras från Ryssland och Belarus. Den internationella skogscertifieringsorganisationen FSC och systerorganisationen PEFC har meddelat att de suspenderar sina märkningar i Ryssland och Belarus.³⁴

Kallt väder kan snabbt leda till lagerminskningar hos värme/kylproducenter, vilket i kombination med svårigheter att hitta fraktfartyg kan innebära att vissa importberoende energiproducenter får svårigheter att ändra sina bränslelogistikkedjor på kort tid. De höga dieselpiserna gör att entreprenadföretag i skogen kan få problem med lönsamheten. Ett skärpt säkerhetspolitiskt läge i Östersjön skulle kunna få påverkan på fastbränsleförsörjningen för vissa kraft- och fjärrvärmeverk i Sverige. Flera bolag rapporterar också att de nu ser över både sin kontinuitetshantering och sina leverantörskedjor.

3-4 månaders sikt: Varmare väder leder till minskad risk

Om 3-4 månader minskar riskbildningen generellt i takt med varmare väderlek. Leveranser av pellets från Ryssland till Västeuropa under kommande veckor och månader kan drabbas av förseningar eller andra störningar på grund av logistiska

³ [FSC's position on Russia's war on Ukraine | Forest Stewardship Council](#)

⁴ [PEFC deklarerar att virke från Ryssland och Belarus är konfliktvirke - Svenska PEFC](#)

problem och sanktioner. Det finns indikationer på att det kan bli svårare att hitta rederier som vill befakta ryska hamnar på grund av att sanktioner kan leda till utebliven betalning för frakten. Vidare är Ryssland en stor exportör av rundved till Europa. Skulle denna export stoppas kommer det på en del håll bli ett minskat flöde av biprodukter för bland annat bränsleproduktion.

Kommande säsong: Risk för ökad konkurrens om den svenska skogsråvaran

Inför kommande eldnings säsong bedöms en konjunkturedgång kunna leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion. Det finns också en risk för ökad konkurrens om den svenska skogsråvaran med stigande priser om flera europeiska energiföretag/bränsleproducenter vänder sig till Sverige om leveranser från öst uteblir.

Import av bränsle samt prisutveckling

Rysk export av pellets till Europa uppgick till 2,2 miljoner ton under 2021, vilket motsvarar drygt 10 procent av den europeiska pelletsförbrukningen. Den svenska importen av pellets från Ryssland har minskat kraftigt under de senaste åren och uppgick preliminärt till cirka 40 000 ton under 2021. Detta motsvarade sannolikt betydligt mindre än 5 procent av den svenska förbrukningen 2021.⁵

Spotpriset har ökat med 60 procent sedan början av september förra året då priserna på naturgas i Europa började skjuta i höjden och pelletsproducenterna prioriterar befintliga leveranskontrakt. I bakgrunden finns brist på råmaterial och höjda energipriser i vissa viktiga producentländer. Tack vare de höga elpriserna i många länder i Nordvästeuropa är det där fortfarande attraktivt att producera el från pellets. Mot slutet av årets andra kvartal väntas större pelletskvantiteter bli tillgängliga på den internationella spotmarknaden.

Sveriges produktion samt import av oförädlade träbränslen och pellets
Den inhemska tillförseln av oförädlade träbränslen uppgick till 55 TWh under 2020, medan importen samma år var cirka 3 TWh. Den inhemska produktionen av träpellets var cirka 1,5 miljoner ton eller 7 TWh under 2020. Importen uppgick till 0,6 TWh och exporten var 0,8 TWh. De flesta bränsleleveranser till de svenska kraftvärme- och värmeverken sker på långa kontrakt. När det gäller import av avfall för energiåtervinning sker denna primärt från länder i Västeuropa, där Norge är det enskilt största landet, 55 procent, följt av Storbritannien, Finland och Tyskland.

Priset på kol

Som en konsekvens av det säkerhetspolitiska läget i Ukraina har det europeiska kolpriset varit volatilt under den senaste veckan. Front month-priset för april var 10 mars USD361 per ton och minskade något till USD357 fredagen 11 mars. Priset väntas vara fortsatt volatilt i takt med att aktörer letar kolleveranser från andra leverantörer än ryska vid en redan tight global spotmarknad. Aktörer

⁵ Statistik över leveransvolymen till den svenska marknaden 2021 är ännu inte publicerad av PelletsFörbundet, [Leveransvolymen - Pelletsförbundet \(pelletsforbundet.se\)](https://www.pelletsforbundet.se)

befarar att kriget kan leda till ytterligare exportbegränsningar samtidigt som vissa hamnar vägrar hantera kol med ryskt ursprung. Prognoser gör gällande att rysk kolexport sannolikt kommer minska till 8,4 miljoner ton i mars jämfört med 15 miljoner ton samma månad förra året. Lagernivåerna i ARA-hubben⁶ är avsevärt lägre än vid samma tid förra året, men något högre än förra månadens nivåer. Det har lett till att kolhandlare letar leveranser från mer långväga områden som Sydafrika, Indonesien och Australien.

Priset på utsläppsrätter

Utsläppsrättspriserna har minskat kraftigt sedan Rysslands invasion av Ukraina. 23 februari var stängningspriset för utsläppsrätterna i december EUR95 per ton. Priset har sedan fallit kraftigt, för att öka något och den 11 mars steg priset något till EUR76,4 per ton. Anledningen till den senaste återhämtningen är att EU-medlemsländer vill minska det ryska gasberoendet. Det leder till att kolkraften kommer att behöva användas, vilket ökar efterfrågan på utsläppsrätter. Tyska energiministern meddelade förra veckan att landet ämnar bibehålla sina kolkraftverk i beredskap.

Sanktioner mot Ryssland

USA, Storbritannien och EU har infört flera sanktioner mot Ryssland. Bland annat har sanktioner riktats mot vissa ryska banker, som stängs ute från transaktionssystemet SWIFT, och mot den ryska centralbanken.

USA har också infört förbud mot köp av rysk olja, något som får liten direkt påverkan eftersom USA:s import av rysk olja och oljeprodukter är relativt liten. Även Storbritannien har meddelat att man avser sluta köpa rysk olja och naturgas innan årsskiftet. EU har meddelat att man inte är beredd att rikta sanktioner direkt mot ryska energileveranser ännu, även om EU-kommissionen har indikerat att man inte helt avskriver sådana sanktionsmöjligheter. Det europeiska beroendet av rysk olja och naturgas är betydligt mer omfattande än det amerikanska.

På fredagen den 11 mars meddelade EU-kommissionens president Ursula von der Leyen att EU tillsammans med USA kommer justera Rysslands status i världshandelsorganisationen WTO. Förändringen innebär i praktiken att tulltariffen på ryska varor ökar, vilket gör att ryska produkter generellt kommer att bli betydligt dyrare i EU och USA. EU och USA ska också arbeta tillsammans för att utesluta Ryssland ur ledande multilaterala finansieringsinstitutioner som internationella valutafonden IMF och världsbanken. Von der Leyen meddelade också att arbetet med att identifiera och konfiskera ryska privata tillgångar i EU ska intensifieras och att EU ska arbeta för att Ryssland och sanktionerade individer inte ska kunna använda kryptovalutor som ett sätt att kringgå sanktioner.

EU ska även förbjuda import av vissa produkter (*key goods*) från den ryska järn- och stålindustrin. Detta kan få stor påverkan på de ryska exportintäkterna, men

⁶ ARA, Amsterdam, Rotterdam och Antwerpen

Datum
2022-03-14

också på den europeiska tillverkningsindustrin. EU föreslår också ett bredare förbud för nya investeringar i den ryska energisektorn. Sedan tidigare är sanktioner riktade mot viss export till den ryska raffinaderisektorn. Förbudet som nu föreslås ska täcka i princip all europeisk aktivitet i rysk energiutvinning och produktion, som till exempel direkta investeringar och teknologiexport.

Tabell över marknadspriser

Tabellen nedan sammanfattar energipriser översiktligt. Priserna är ett genomsnittligt pris på handeln som skett under den aktuella dagen. Forwardpriserna (för kommande månad, kvartal och år) visar vad till exempel naturgas handlas för idag för kommande perioder.

Tabell 1 Energipriser. Tidigare genomsnittliga årspriser, aktuella samt handelspriser kommande månad, kvartal och år.

	2020	2021	Spot, 13 mars	Spot, 14 mars	Forward, M+1, april 10 mars	Forward, M+1, april, 11 mars	Forward, kvartal, Q2	Forward, år, 2023
El, EUR/MWh								
Systempris Nordpool	11	62	195	183	131	128	97	49
SE1 och 2	13	42	18	22				
SE3	21	66	59	158				
SE4	26	81	59	165				
Tyskland	30	97	115	281	299	283	284	169
Frankrike	32	109	250	301	335	356	315	205
Råolja, USD/fat								
Brent	42	70			109	113		
WTI	39	68			106	109		
Naturgas, EUR/MWh								
TTF M+1 årsgenomsnitt	16	48						
TTF M+1					126,4	131,2		
Kol, USD/ton								
API2 apr22	61	68		364	361	357		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton								
Dec22	24	39		78,8	76,4	76,8		
Biobränsle, SEK/MWh								
Förädlat	311	319						
Skogsflis	201	195						

Källa: Världsbanken, Montel. Elpriser: Nordpool, EEX (Forward Tyskland och Frankrike). Naturgas: Ice Endex (M+1) TTF är den virtuella gashandelshubben i Nederländerna och benchmarkpris för den nordvästeuropeiska naturgasmarknaden. Fasta biobränslen: Energimyndigheten EN0307