

Lägesbild över energiförsörjningen med anledning av kriget i Ukraina

Upprättad **220322** Föregående lägesbild 220318, Kommande lägesbild 220325

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 bedöms energipriserna fortsatt vara höga. Samtidigt minskar energibehovet något i vissa sektorer med anledning av varmare väderlek. Dock kan förändringar i bedömningen ske då händelseutvecklingen fortsatt är osäker.

Energimyndigheten bedömer fortsatt att den mest påtagliga problematiken kommer vara lageruppfyllnaden av naturgas för värmesäsongen 2022/2023.

Lägesbeskrivning sedan 220318 och fortsatt arbete

- På sikt är påverkan på energiflödena svåra att bedöma, men störst risk bedöms fortsatt föreligga inom naturgas- och oljeförsörjningen. Planering pågår för att kunna hantera eventuella avbrott eller störningarna inom respektive område.
- Energimyndigheten understryker vikten av att samhällsviktiga energianvändare och energibranschen kontinuitetssäkrar sin verksamhet.
- Energimyndigheten noterar att det rapporteras om förväntade brister av vissa insatsvaror inom energiproduktion. Detta som en konsekvens av sanktioner mot Ryssland. Energimyndigheten följer frågan.
- Energimyndigheten har publicerat ett nytt marknadsbrev, [De globala energimarknaderna \(energimyndigheten.se\)](#)

Elförsörjningen

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

Nuläge sedan 220318: Fortsatt höga elpriser

Elpriserna på kontinenten är fortsatt 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 är fortsatt höga vissa timmar i SE3 och SE4 och veckan inleds något högre än slutet på förra veckan. Den 22 mars är priset i SE4 som högst drygt 3,6 kr per kWh under en timme och som lägst 38 öre under del av natten. Priserna i norra Sverige (SE1 och SE2) är samtidigt mellan 16-61 öre per kWh. Se bilaga för fler elpriser.
- **Kärnkraft:** Samtliga svenska och finska kärnkraftverk är i drift den 22 mars.
- **Vattenkraft:** God vattentillgång. Magasinnivåerna till vattenkraften låg vecka 10 strax över normalnivåer i Sverige, men 10 procentenheter lägre än medianvärden i de norska magasinerna.
- **Vindkraft:** Låg produktion tisdag-onsdag vilket pressar elpriserna uppåt.
- **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 från bland annat Sverige. Produktionen ökas till maximalt till 400 MW under mars, 900 MW under april, 1300 MW under maj och 1600 MW under juni enligt plan.

Enligt Energimyndighetens kortsiktsprognos¹ förväntas elproduktionen öka till nästa säsong och de kommande åren. Främst genom kraftig utbyggnad av vindkraft men även genom mer sol. Totalt väntas elproduktionen öka med 5–7 TWh mellan åren 2022–2023. En stor del av produktionen kommer exporteras. Prognosen omgärdas av viss osäkerhet givet att den togs fram innan Rysslands invasion av Ukraina.

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 fortsätter att minska sin riskexponering gentemot Ryssland samt säkerställa fortsatta leveranser. Bedömningen är även att risken för medvetna leveransstörningar från Ryssland är låg i nuläget.

Nuläge sedan 220318: Branschen vidtar åtgärder för att möta efterfrågan

Svenska hamnarbetarförbundet har varslat om blockad mot ryska fartyg, ryskt gods och sjötrafik till och från ryska hamnar. Den 22 mars kommer fackförbundet Transport ta upp frågan om att följa efter på deras styrelsemöte. Energimyndigheten följer frågan, tillsammans med branschorganisationer, om eventuell påverkan på energiförsörjningen. Branschen bedömer att blockaden förväntas få en liten påverkan på den svenska drivmedelsförsörjningen men lyfter samtidigt vikten av att följa utvecklingen då ägarstrukturerna av fartyg inte sällan är invecklade och även svårigheter att fastställa om lasten är av ryskt ursprung.

Under fredagen publicerade IEA ett förslag om hur medlemsstaterna kan minska sin oljeförbrukning på kort och lång sikt.²

Under helgen genomfördes flera attacker mot Saudiarabien, bland annat mot oljeanläggningar. Saudi Aramco lät meddela att attacken inte skulle påverka leveranser till deras kunder. Samtidigt meddelades i ett offentligt uttalande att attacken kommer att påverka Saudiarabiens produktionskapacitet och möjligheten att fullfölja sina åtaganden.

¹ [Ny prognos: Kraftig ökning av vindkraft, sol och elexport till 2024 \(energimyndigheten.se\)](#)

² [Emergency measures can quickly cut global oil demand by 2.7 million barrels a day, reducing the risk of a damaging supply crunch - News - IEA](#)

Delar av branschen upplever en fortsatt ökad efterfrågan på produkter i ett flertal regioner och därav ökad arbetsbelastning. Åtgärder är vidtagna och de bedöms få en positiv effekt. Under 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. Under 2020 baserades 30 procent av etanolen i Sverige på råvara från Ukraina och nu väntas en lägre export därifrån (Förtydligande från tidigare lägesbilder, där det beskrevs att 30 procent av råvarorna kom från Ukraina). Det rapporteras även om minskad tillgång på vissa satsningsmaterial såsom halvfabrikat, vilket kan få negativ påverkan på produktionskapaciteten.

Den 18 mars sänktes lagringsskyldigheten för diesel, lätt eldningsolja samt flygfotogen och det gäller fram till och med 18 april. Sverige ställer 551 000 fat olja till förfogande, knappt en procent av den totala volymen av beredskapslagren. Mer information går att finna på Energimyndighetens webbplats: [Beslut om lageravtappning av drivmedel i Sverige \(energimyndigheten.se\)](https://www.energimyndigheten.se/nyheter/2022/03/18/energi-och-transport/2022-03-18-energi-och-transport-18-mars-2022)

Oljepriserna (Brent och WTI) är fortsatt volatila och den 21 mars steg priserna, se bilagan om marknadspriser.

3–4 månaders sikt: Prinsnivån är fortsatt hög

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: Produktion från andra producenter är sannolikt för liten för att kompensera större bortfall av rysk olja

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.

Försörjningen av gas

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

Nuläge sedan 220318: Hittills finns inga störningar i leveranser av naturgas

Hittills har det inte skett några leveransstörningar till Europa med anledning av Rysslands invasion av Ukraina. Gasinfrastruktur har skadats i Ukraina vilket påverkar distributionen till delar av landets gasförbrukare. Gasflödet via transmissionsnätet i Ukraina och vidare till Europa är opåverkat. Italien och Lettland har tillkännagivit krisnivå *tidig varning* och Ukraina har tillkännagivit krisnivå *kris*³. Det bedöms sannolikt att fler länder i närtid kommer att utlysa olika krisnivåer för att på olika sätt trygga naturgasförsörjningen på lång sikt.

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. Gasflödena från Ryssland till Europa varierar dagligen och beror till stor del på hur mycket gas som efterfrågas (bokas) vilket i sin tur påverkas mycket av pris på spot (D+1) jämfört med pris för månadskontrakt (M+1). Ett lägre spotpris (D+1) jämfört med M+1 pris skapar incitament att köpa gas på spot eller göra uttag ur lager istället för att köpa gas via långa kontrakt och vice versa.

De ryska gasleveranserna utgjorde den 19 mars cirka 27 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 19 mars utgjorde LNG cirka 30 procent av den europeiska gasimporten. Hur mycket LNG som finns att tillgå för Europa på den globala naturgasmarknaden de kommande månaderna är osäkert.

Några bolag i Sverige befarar brist på insatskemikalier för biogasproduktion. Energimyndigheten följer frågan.

³ I syfte att trygga driften under det pågående kriget behövde ukrainsk transmissionsnätoperatör sektionera gasnätet. Detta är en icke-marknadsbaserad åtgärd, vilket innebär att krisnivå *kris* behövde tillkännagivas 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.

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.

Mycket 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. Priserna på den europeiska naturgasmarknaden är höga och volatila men har nu pressats ner från tidigare mycket höga prisnivåer. TTF M+1 stängde den 21 mars på EUR96 per MWh att jämföra med 7 mars då TTF stängde på EUR227 per MWh. Dessa priser kan jämföras med stängningspriset dagen innan Ryssland invaderade Ukraina som var EUR88 per MWh (23 februari).

Se även Energimyndighetens marknadsbrev [De globala energimarknaderna](#).

3–4 månaders sikt: Beräknad lagernivå i Europa på runt 18 procent

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.⁴ 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 pris⁵. 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.

I Energimyndighetens marknadsbrev vecka 11 finns en mer omfattande uppdatering och jämförelse av IEA:s 10-steps-plan och EU:s REPowerEU, se Energimyndighetens marknadsbrev [De globala energimarknaderna](#).

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 fullständigt avbrott i gasförsörjningen från Danmark till Sverige bedöms dock få allvarliga 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 beträffande importen av bränsle. Några värmebolag har lyft en befarad brist på vissa typer av kemikalier som används för rökgasrening. Energimyndigheten följer frågan.

⁴ [A 10-Point Plan to Reduce the European Union's Reliance on Russian Natural Gas – Analysis - IEA](#)

⁵ EU-kommissionen, [EUR-Lex - 52022DC0108 - EN - EUR-Lex \(europa.eu\)](#), 2022-03-08

Nuläge sedan 220318: Fortsatt olika riskbedömningar gällande import av bränsle

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. Trots detta har finska Neova beslutat att återuppta produktion av energitorv för att parera minskad införsel av rysk flis till landet som på träbränslesidan till en betydande del är beroende av rysk import. Det ryska exportstoppet ska gälla året ut. Sverige tar en mindre del av rysk och belarusisk pellets och flis och bedömningen är att det går att ersätta denna med inhemsk produktion eller import från andra länder.

De internationella skogscertifieringsorganisationerna FSC⁶ och PEFC⁷ har meddelat att de suspenderar sina märkningar i Ryssland och Belarus. Även certifieringarna SBP (pellets och flis)⁸ och EN Plus (pellets)⁹ suspenderas nu för biomassa från Ryssland och Belarus. Ett skärpt säkerhetspolitiskt läge i Östersjön skulle kunna få påverkan på fastbränsleförsörjningen för vissa kraft- och fjärrvärmeverk i Sverige. 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. Flera bolag rapporterar också att de nu ser över både sin kontinuitetshantering och sina leverantörskedjor.

Under januari slogs samtidigt ett exportrekord för nordamerikansk pellets med en total export under månaden på 952 000 ton, vilket är den högsta siffran på minst 10 år. Den största delen är riktad till Storbritannien, Danmark och Nederländerna. Även exporten av pellets och flis från Lettland ökade under årets båda första månader jämfört med samma period i fjol, till 484 000 ton för pellets och 250 000 ton för flis. Merparten av den lettiska flisen exporteras till Skandinavien.

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

Riskbilden minskar 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 problem och sanktioner. Det finns indikationer på att det kan bli svårare att hitta rederier som vill befrakta 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.

⁶ [FSC's position on Russia's war on Ukraine | Forest Stewardship Council](#)

⁷ [PEFC deklarerar att virke från Ryssland och Belarus är konfliktvirke - Svenska PEFC](#)

⁸ [Update on SBP Certification Operations in Russia and Belarus - Sustainable Biomass Program \(sbp-cert.org\)](#)

⁹ [ENplus - ENplus® to suspend all certified companies in Russia and Belarus \(enplus-pellets.eu\)](#)

Kommande säsong: Risk för minskade flöden av råvara för bränsleproduktion

Inför kommande eldningsssäsong 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.

Tack vare de höga elpriserna i många länder i Nordvästeuropa är det där fortfarande attraktivt att producera el från pellets. Först mot slutet av årets andra kvartal väntas större pelletskvantiteter bli tillgängliga på den internationella spotmarknaden.

Sanktioner med anledning av kriget i Ukraina

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 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. Samtidigt finns det en ökad press på EU att på något vis begränsa den ryska energiimporten eftersom intäkter från försäljningen av olja och naturgas är en viktig inkomstkälla till den ryska statsbudgeten. Särskilt skatteintäkter från oljeexporten utgör en relativt stor andel av intäkterna. Diskussioner om ett eventuellt förbud mot europeisk import av rysk olja förs inom EU och det råder splittringar inom unionen kring vägen framåt.

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 från den ryska järn- och stålindustrin. Detta kan få stor påverkan på de ryska exportintäkterna, men också på den europeiska tillverkningsindustrin. EU föreslår också ett bredare förbud för

Datum
2022-03-22

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.

Bilaga: 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.

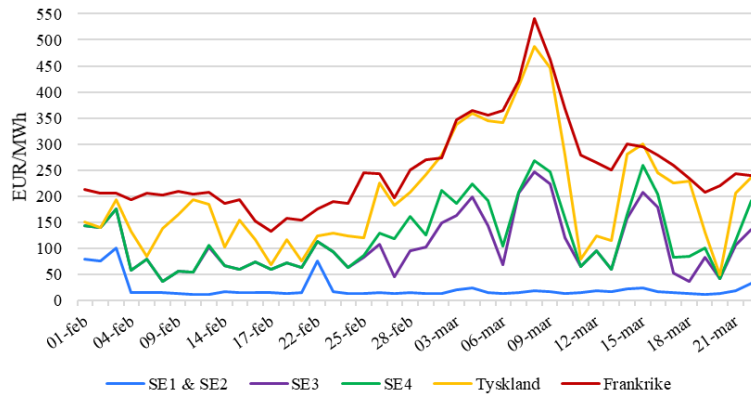
Tabell 1 Energipriser. Tidigare genomsnittliga årspriser, aktuella samt handelspriser kommande månad, kvartal och år.

	2020	2021	Spot, 21 mars	Spot, 22 mars	Forward, M+1, 18 mars	Forward, M+1, 21 mars	Forward, kvartal, Q2	Forward, år, 2023
El, EUR/MWh								
Systempris Nordpool	11	62	142	179	110	119	87	49
SE1 och 2	13	42	20	33				
SE3	21	66	106	137				
SE4	26	81	115	192				
Tyskland	30	97	206	236	216	197	213	158
Frankrike	32	109	244	240	279	252	247	188
Råolja, USD/fat								
Brent	42	70			108	116		
WTI	39	68			105	112		
Naturgas, EUR/MWh								
TTF M+1 årsgenomsnitt	16	48						
TTF M+1					105	96		
Kol, USD/ton								
API2 apr22	61	68			254	238		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton								
Dec22	24	39		79,3	78,9	78,4		
Biobränsle, SEK/MWh								
Förädlat	311	319						
Skogsflis	201	195						

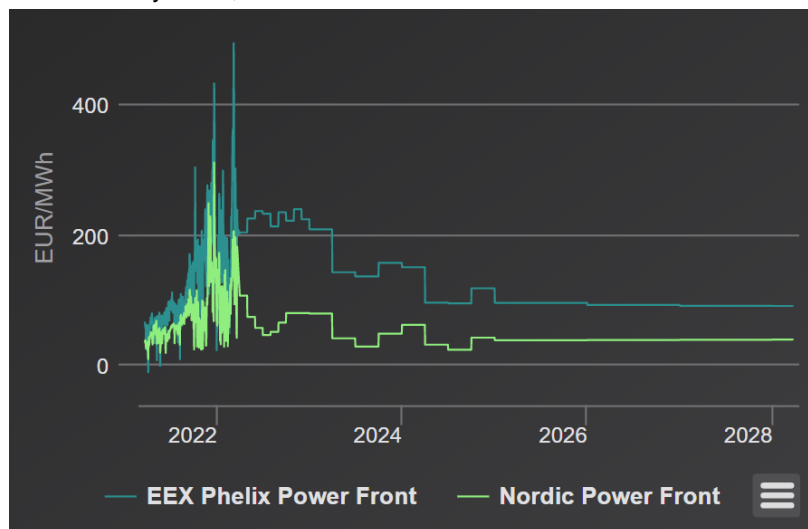
Källa: Världsbanken, Montel. Elpriser: Nordpool, EEX (Forward Tyskland och Frankrike). Naturgas: Ice Endex (M+1) TTF är den virtuella gashandelshubben i Nederländerna och benchmarkpris för den nordvästeuropeiska naturgasmarknaden. Fasta biobränslen: Energimyndigheten EN0307

Elpriser

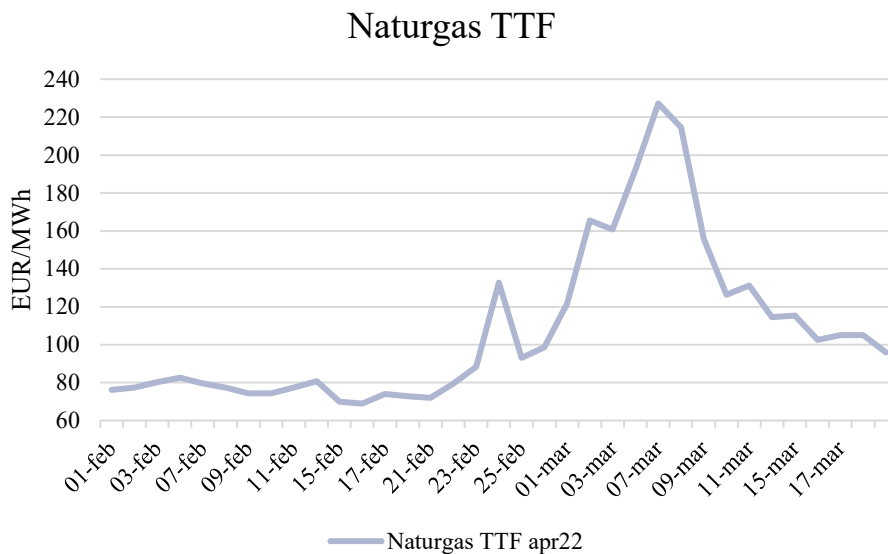
Figur 1 Det genomsnittliga dagspriset på el i Sveriges elområden, Tyskland och Frankrike sedan 1 februari 2022, EUR/MWh



Figur 2 Forwardhandel den 21 mars på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh



Naturgaspriser



Värme och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

Se marknadsbrevet [Biodrivmedel och fasta biobränslen \(energimyndigheten.se\)](https://www.energimyndigheten.se/biodrivmedel-och-fasta-biobranslen) som publiceras en gång i månaden.

Spotpriset på pellets till nordvästeuropa har ökat med 75 procent sedan mitten 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.

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 till cirka 40 000 ton under 2021. Detta motsvarade sannolikt betydligt mindre än 5 procent av den svenska förbrukningen 2021.¹⁰

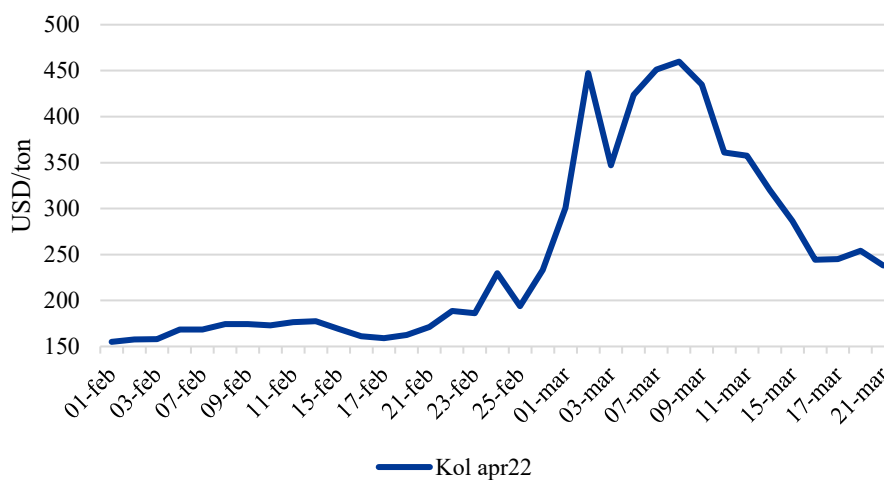
Den inhemska tillförseln av oförädlade träbränslen uppgick till 55 TWh under 2020, medan importen samma år var cirka 3 TWh. Den inhemska produktionen av träpellets var cirka 1,5 miljoner ton eller 7 TWh under 2020. Importen uppgick till 0,6 TWh och exporten var 0,8 TWh. De flesta bränsleleveranser till 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 18 mars USD254 per ton och sjönk något till USD238 per ton 21 mars. Priset

¹⁰ Statistik över leveransvolymen till den svenska marknaden 2021 är ännu inte publicerad av PelletsFörbundet, [Leveransvolymen - Pelletsförbundet \(pelletsforbundet.se\)](https://www.pelletsforbundet.se/leveransvolymen)

väntas vara fortsatt volatilt i takt med att aktörer letar kolleveranser från andra leverantörer än ryska vid en redan tight global spotmarknad. Aktörer 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-hubben¹¹ 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. Sedan den ryska invasionen har colombianska kolleveranser till Europa ökat med 16 procent.

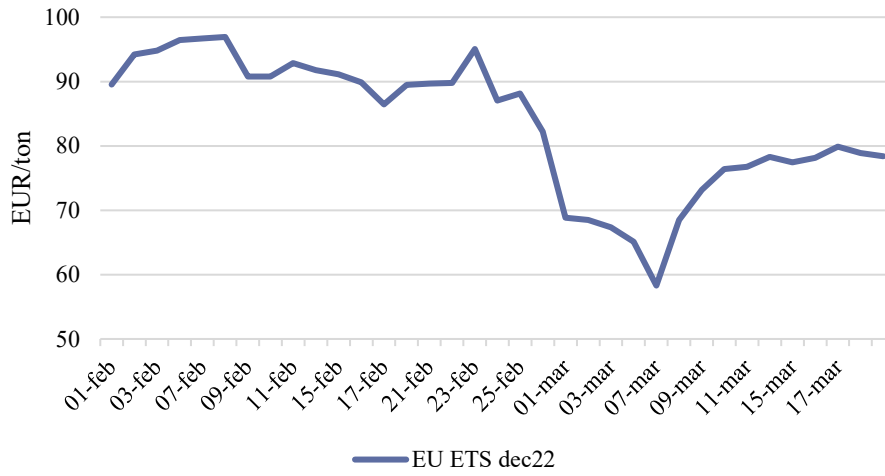
Kol API2


Priset på utsläppsrätter

Utsläppsrättspriserna har minskat kraftigt sedan Rysslands invasion av Ukraina. 23 februari var stängningspriset för utsläppsrätterna i december EUR95 per ton. Därefter minskade priserna kraftigt ned till EUR58 per ton 7 mars, men har sedan börjat återhämta sig. Den 18 mars handlades utsläppsrätterna för knappt EUR79 per ton och den 21 mars för drygt EUR79 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. Vidare har EU-ministrar uttalat sig att de planerar att besluta om framtiden för EU ETS till slutet av juni i år.

¹¹ ARA, Amsterdam, Rotterdam och Antwerpen

EU ETS



Priset på olja

Olja Brent, WTI

