

Lägesbild över energiförsörjningen med anledning av kriget i Ukraina

Upprättad **220401** Föregående lägesbild 220329, Kommande lägesbild 220405

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

Förändringar i Energimyndighetens bedömning kan ske snabbt, då händelseutvecklingen är fortsatt osäker. Bedömningen i nuläget är att risken för brist eller omfattande försörjningsstörningar i leveranser av el och drivmedel i Sverige är låg som en konsekvens av Rysslands krig mot Ukraina. Däremot bedömer Energimyndigheten att det finns en ökad risk för försörjningstörningar på gasmarknaden.

På tre till fyra månaders sikt bedöms energipriserna fortsatt vara höga. Samtidigt minskar energibehovet något i vissa sektorer med anledning av varmare väderlek.

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

Lägesbeskrivning sedan 220329 och fortsatt arbete

- Stört risk bedöms fortsatt finnas inom naturgas- och oljeförsörjningen. Men samtidigt är påverkan på energiflödena svåra att bedöma.
- Energimyndigheten bedömer att finns en ökad risk för störningar i leveranser av naturgas från Ryssland till Europa.
- USA kommer att genomföra en historiskt stor lageravtappning av olja för att dämpa priserna.
- Energimyndigheten noterar att det rapporteras om förväntade brister av vissa insatsvaror inom energiproduktion, som en konsekvens av sanktioner mot Ryssland. Energimyndigheten följer frågan.
- Energimyndigheten understryker vikten av att samhällsviktiga energianvändare och energibranschen kontinuitetssäkrar sin verksamhet.

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 220329: Vädret ger stort genomslag på elpriserna

De nordiska transmissionsnätoperatörerna har säkrat rutinerna för att stödja Baltikum med balansering och upprätthållande av frekvensen vid ett scenario där Baltikum kopplas bort från det ryska elnätet. Redan idag har de baltiska systemoperatörerna begränsat importen från Ryssland.¹

Den 22 mars inträffade ett fel på kabeln mellan Storbritannien och Norge. Det innebär att överföringskapaciteten mellan länderna är halverad. I nuläget väntas felet bestå till och med 14 juni.

Elpriserna på kontinenten är fortsatt höga på grund av höga bränslepriser, framför allt på grund av naturgasen. Priserna i Sverige påverkas av höga elpriser på kontinenten under de timmar då handel sker mellan länderna. Även vädret får just nu stort genomslag på priserna i Sverige genom att det påverkar elanvändningen (ökar vid kallt väder) och elproduktionen (minskar vid lite vind).

- **Elpriser:** Elpriserna är fortsatt höga vissa timmar framför allt i SE3 och SE4, men i slutet av veckan var priset högt även i SE1 och SE2. Den 1 april är priset som högst drygt 2 kr per kWh under tre timmar på morgonen i samtliga elområden. Som lägst är priset mellan kl. 02-03 natten till fredag med 98 öre per kWh. Se bilagan för fler elpriser.
- **Kärnkraft:** Samtliga svenska och finska kärnkraftverk är i drift den 1 april.
- **Vattenkraft:** God vattentillgång i Sverige då magasinivåerna till vattenkraften vecka 12 låg något över normalnivåer. I Norge som helhet är dock magasinens nivå 9 procentenheter lägre än medianvärdet för årstiden.
- **Vindkraft:** Låg produktion väntas denna och kommande vecka vilket pressar elpriserna uppåt.
- **Elanvändning:** Under året och vecka 12 har elanvändningen varit lägre än normalt på grund av varmare väder.
- **Temperatur:** Temperaturprognoser pekar mot att kommande veckor blir kallare än normalt, vilket ökar elanvändningen och kan även försena snösmältningen. Vårfloden (snösmältning) startar normalt omkring vecka 17–19 och fyller på vattenmagasinen för vattenkraften.
- **Export/import:** Fortsatt hög nettoexport från Sverige. Största flödet just nu är export till Danmark och Finland. Ett kabelfel mellan Storbritannien och Norge påverkar flödet mellan de nordiska länderna.

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

Bedömningen är att tillgången på el är god i Sverige och att övergången till varmare temperaturer generellt minskar elbehovet i Sverige. Inom tidsperioden

¹ [Systemoperatörerna i Norden redo att stötta Baltikum | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

väntas ny installerad effekt från vindkraft tillkomma (ungefär 1–2 TWh) som ytterligare ökar tillgången på el.

Kommande säsong: Tillgången på naturgas i Europa 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 kommer enligt plan ökas stegvis och slutligen vara uppemot 1600 MW under juni.

Enligt Energimyndighetens kortsiktsprognos² förväntas elproduktionen öka till nästa säsong och de kommande åren. Det sker främst genom kraftig utbyggnad av vindkraft, men även genom mer solel. 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 frågor gällande systemövergripande frågor för el och kortsiktig effektbalans, kontakta Svenska kraftnät som tillika är systemoperatör för el. 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 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. Inom EU diskuteras sanktioner mot den ryska oljeexporten. Det råder dock inte enighet inom unionen och i nuläget har EU inte riktat några sanktioner eller importbegränsningar mot rysk olja. Skulle så ske, kan det snabbt få en indirekt påverkan på den svenska försörjningssituationen.

Nuläge sedan 220329: USA genomför en historisk lageravtappning

USA meddelade den 31 mars att landet genomför en lageravtappning om 1 miljon fat om dagen de kommande sex månaderna för att dämpa prisstegringen. Det motsvarar ca 1/20 av den genomsnittliga amerikanska förbrukningen. Som jämförelse exporterar Ryssland knappt 5 miljoner fat per dag. Det är en historiskt stor lageravtappning givet den långa tidsperiod som tappningen kommer att genomföras. Samma dag meddelade OPEC+ att man kommer att öka

² Ny prognos: Kraftig ökning av vindkraft, solel och elexport till 2024 ([energimyndigheten.se](https://www.energimyndigheten.se))

Datum
2022-04-01

olja produktionen med 430 000 fat per dag från maj. Det innebär i praktiken en ökning med 30 000 fat per dag, mot tidigare beslutad produktion.

Länder i Europa börjar att märka av en stramare utbud av diesel. IEA har även rapporterat om risken för ett underutbud. Sverige och andra länder i Norden upplever i nuläget inte någon brist.

Transportarbetarförbundet varslar om blockad av alla ryska, ryskflaggade och ryskkontrollerade fartyg från den 1 maj. Tidigare har Svenska hamnarbetarförbundet redan en blockad mot ryska fartyg, ryskt gods och sjötrafik till och från ryska hamnar. Energimyndigheten följer utvecklingen och dess eventuella påverkan på energiförsörjningen.

Den råolja som importeras från Ryssland till Sverige bedöms 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. I Sverige stod etanol för ca 4 procent av den totala mängden levererade biodrivmedel under 2020.³

Den 18 mars sänktes lagringsskyldigheten för diesel, lätt eldningsolja samt flygfotogen fram till och med 18 april. Mer information går att finna på Energimyndighetens webbplats: [Beslut om lageravtappning av drivmedel i Sverige \(energimyndigheten.se\)](#)

Delar av drivmedelsbranschen upplever att den tidigare ökade efterfrågan på produkter nu har balanserats, men att regionala variationer kan förekomma. Det rapporteras även om minskad tillgång på vissa satsningsmaterial såsom halvfabrikat, vilket kan få negativ påverkan på produktionskapaciteten.

Frågan om en befarad brist på AdBlue har ställts till Energimyndigheten. MSB kommer att samordna frågan och Energimyndigheten kommer att delta i arbetet.

Oljepriserna (Brent och WTI) redovisas i bilagan om marknadspriser.

3–4 månaders sikt: Planerade underhållsstopp genomförs under sommaren

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. Risk för brist på diesel kan komma att öka under sommarmånaderna, då det generellt är en ökad förbrukning. Ett antal europeiska raffinaderier genomför planerade underhållsstopp vilket kan komma att påverka produktutbudet. Om EU-sanktioner mot rysk oljeexport införs förväntas marknaden stramas åt ytterligare.

³ Energimyndigheten, Drivmedel 2020, ER2021:29

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 vara stabil i nuläget. Energimyndigheten bedömer dock att det finns en ökad risk för störningar i leveranser av naturgas från Ryssland till Europa. Gasmarknaden befinner sig i en mellanliggande period där gas matas både in och ut ur lagren beroende på dagsläget. Från slutet av april börjar generellt en ökad lagerfyllnad ske.

Nuläge sedan 220329: Ryskt krav på att gas ska betalas i rubel från och med april

Ryssland bekräftade den 31 mars att "icke-vänliga" länder, däribland EU, USA och Storbritannien ska betala för naturgas i valutan rubel från och med april. Betalningen sker genom att använda ett konto på den ryska banken Gazprombank. Köpare behöver öppna ett konto i banken, men europeiska köpare ser ut att fortsatt kunna betala i den valuta som står på existerande kontrakt. Gazprombank gör därefter valutaväxlingen. Både Italiens premiärminister och den tyska kanslern talade i onsdags med den ryska presidenten och har efter sina samtal sagt att existerande kontrakt gäller och att europeiska köpare fortsätter betala i euro eller dollar.

Beskedet skapar osäkerhet på marknaden och fick priserna på den nordvästeuropeiska naturgasmarknaden att stiga igår. Uttalanden huruvida europeiska länder och köpare kommer öppna konton i ryska Gazprombank eller ej är att vänta. Gasbetalningar för april görs i maj, varpå Europa kan betala i euro enligt nuvarande sätt en månad till. Gazprombank omfattas av sanktioner från Storbritannien, men inte av USA och EU med anledning av bankens roll i gashandeln. Även om europeiska köpare fortsatt kan betala i euro eller dollar

USA:s avtal, prisläget i Asien då den asiatiska marknaden är en stor LNG-importör såväl som andel tillkommande LNG på den globala marknaden i stort.

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

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

Risken för störningar påverkas bland annat 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. 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.

Konsekvenser av avbrott eller begränsningar i naturgasexporten från Ryssland

Ett avbrott skulle påverka utbudet av naturgas på den europeiska naturgasmarknaden, inklusive den dansk-svenska naturgasmarknaden. Europeiska länder har generellt möjlighet att säkra kontinuiteten av naturgasförsörjningen under nuvarande uppvärmningssäsong genom uttag från europeiska lager, något som däremot ökar risken för att en bristsituation uppstår efter nuvarande uppvärmningssäsong och framåt. Man kan också öka inhemsk produktion och importen från andra länder än Ryssland. Åtgärderna omfattar även naturgasförsörjningen på den dansk-svenska naturgasmarknaden.

Det är dock svårt att bedöma i dagsläget hur stor bristen på naturgas i Europa skulle bli vid en begränsning av ryska naturgasleveranser. Bristens omfattning beror på flera faktorer så som väder, gaslagringen inför vintern 2022/2023, möjligheten att ersätta andelen rysk naturgas genom att importera naturgas från andra exportörer, temporära eller permanenta bränslebyten, realiserbar ökad fossilfri elproduktion och energieffektiviseringsåtgärder.

Effekterna av en brist för slutkunder kommer i sin tur påverkas av priset på naturgas samt vilka eventuella icke-marknadsbaserade åtgärder som vidtas. I Sverige är den huvudsakliga icke-marknadsbaserade åtgärden fränkoppling av gaskunder.

Konsekvenser av försörjningsstörningar i det västsvenska naturgasnätet
För Sveriges del skulle en störning i det västsvenska naturgasnätet 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.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på naturgasmarknaden se Energimyndighetens marknadsbrev [Läget på de globala energimarknaderna](#) som publiceras varannan onsdag.

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands invasion av Ukraina för närvarande inte har någon direkt påverkan på bränsleförsörjningen till värme- och kylproduktionen, Värmebolagen gör dock olika bedömningar beträffande importen av bränsle och den indirekta påverkan, som en konsekvens av kriget, ser lite olika ut. Några värmebolag har lyft en befarad brist på vissa typer av kemikalier som används för rökgasrening. Energimyndigheten följer frågan.

Nuläge sedan 220329: Leveranser av pellets från Ryssland har i princip upphört

Enstaka värmebolag rapporterar om en befarad brist på avfallsbränsle, som en konsekvens av logistikproblem inom sjöfart och containerhantering. Några bolag uppger även att priser på avfall kan komma att öka, vilket skulle medföra att bolag som använder avfallsbränsle kan behöva gå över till ett annat bränsle. Bränslebytet bedöms kunna hanteras genom planering och framförhållning. Leveranser av pellets från Ryssland till Västeuropa ska nu i princip ha upphört. Vidare har priset på urea (reningskemikalie) stigit kraftigt. Några bolag befarar en brist på urea inom ett par månader, särskilt om det blir ett stopp i naturgasflödet, då naturgas används i produktionen av urea. Avsaknad av urea påverkar möjlighet att rena rökgaser från kväveoxid (NOx), men påverkar inte värmeproduktionen i sig. En befarad brist på urea kommer att kopplas till samordningen kring AdBlue och genomförs av MSB. Energimyndigheten deltar i arbetet.

Den 10 mars införde Ryssland ett omedelbart exportstopp av flis till de flesta europeiska länder, dock inte Finland. 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. Dominerande internationella skogs- och bränslecertifieringsorganisationer har meddelat att de suspenderar sina märkningar i Ryssland och Belarus.

Den finska regeringen har tidigare tagit ett beslut om att fasa ut torv som bränsle, men för nu diskussioner med torvproducenter i landet om att återuppta produktionen.

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. De närmsta veckorna ser nu ut att bli förhållandevis kalla i landet med låga nattemperaturer. 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

Generellt minskar riskbilden för värmeförsörjningen i takt med varmare väderlek. Det finns indikationer på att det nu är 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. Urea har lyfts fram som en potentiell brist på sikt. Detta beror dels på en hög prisbild, dels på en oro över naturgasflödet till Europa

Kommande säsong: Risk för ökad konkurrens om svensk skogsråvara

Inför kommande eldnings säsong bedöms en eventuell konjunkturnedgång kunna leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion. Några bolag uppger också en befarad brist på träpellets inför kommande uppvärmningssäsong. Det finns också en risk för ökad konkurrens om den svenska skogsråvaran med stigande priser om flera europeiska skogsindustrier eller energiföretag vänder sig mot Norden om leveranser från exempelvis Ryssland 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.

Cybersäkerhet

I och med den öppna cyberkrigföringen mot Ukraina och mot Ryssland, där energiinfrastruktur är en del av målvalet, ökar mängden skadlig kod i omlopp riktad mot energirelevanta IT och industriella regler- och informationssystem. Denna skadliga kod kan relativt enkelt användas mot andra mål utanför dessa två länder. Många av sårbarheterna som utnyttjas i kriget är inte heller unika för länderna i fråga. Sammantaget gör den ökade mängden skadlig kod, identifierade sårbarheter och tillgängsätt att hotet ökar mot energisektorn globalt.

Den europeiska cybersäkerhetsbyrån, ENISA, har höjt hotnivån för energiinfrastruktur i sin marsrapport. Det globala hotet mot energiinfrastruktur höjs i kölvattnet av kriget i Ukraina, från ELEVATED (3/5) till HIGH (4/5). Motsvarande bedömning för energiinfrastruktur i Europa höjs från GUARDED

(2/5) till ELEVATED (3/5). Bedömningen baserar sig på rapporterade och analyserade incidenter de senaste 60 dagarna.

Den 22 mars varnade FBI för ökad spaning från ryska hackergrupper riktat mot amerikansk energiinfrastruktur. Bakgrunden är att man under våren ska ha sett ett ökat antal skanningar efter sårbarheter hos företag som ingår i den amerikanska energiinfrastrukturen. Skanningarna ska ha skett från datorer som kontrolleras av ryska grupper.

Vid tidigare krig och samhällskriser har hoten från cyberkriminella och statsstödda aktörer ökat generellt, det vill säga även från aktörer som inte är direkt inblandade i konflikten. Intresset för europeisk energiinfrastruktur från andra statsstödda aktörer och rena kriminella organisationer kan därför väntas öka. Intresset bedöms tillta än mer om Ryssland ökar cyberangreppen direkt mot övriga Europa.

Sanktioner med anledning av kriget i Ukraina

Flera länder däribland USA, EU, Kanada och Storbritannien har infört flera sanktioner mot Ryssland sedan invasionen av Ukraina i februari.

Sanktioner har bland annat riktats mot flera ryska banker som har stängts ute från transaktionssystemet SWIFT, mot den ryska centralbanken, mot rysk export av järn- och stålprodukter, mot ledamöter i det ryska underhuset Duman samt mot individer med nära koppling till Kreml. Bland andra EU och USA har gemensamt agerat för att utestänga Ryssland från belåningsmöjligheter från exempelvis Internationella valutafonden och Världsbanken. Ryssland har också fråntagits statusen Most Favoured Nation i Världshandelsorganisationen. Nedgraderingen i status innebär bland annat att tulltariffen på ryska varor ökar, vilket gör att ryska produkter generellt kommer att bli betydligt dyrare i EU och USA.

USA har även infört förbud mot köp av rysk olja och naturgas, 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.

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.

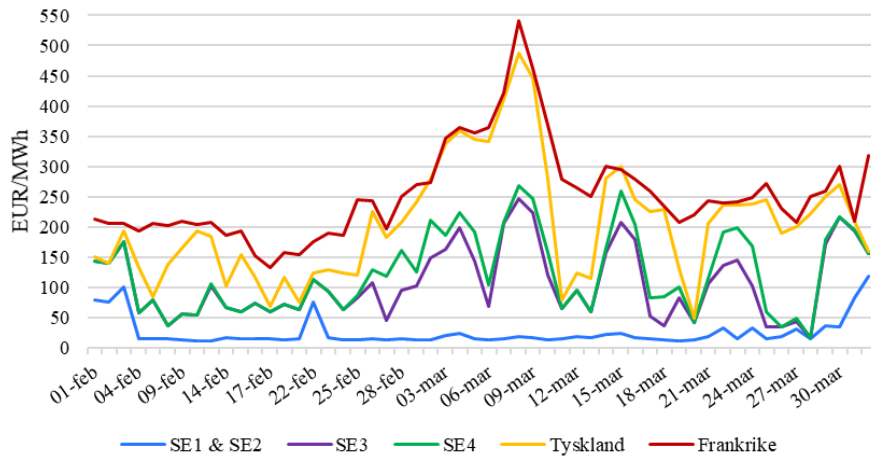
Tabell 1 Energipriser. Tidigare genomsnittliga årspriser, aktuella samt handelspriser kommande månad, kvartal och år.

	2020	2021	Spot, 31 mars	Spot, 1 april	Forward, M+1, 30 mars	Forward, M+1, 31 mars	Forward, kvartal, Q3	Forward, år, 2023
El, EUR/MWh								
Systempris Nordpool	11	62	200	178	102	94	69	54
SE1 och 2	13	42	82	119				
SE3	21	66	194	155				
SE4	26	81	195	155				
Tyskland	30	97	209	160	261	269	279	186
Frankrike	32	109	294	318	289	291	301	205
Råolja, USD/fat								
Brent	42	70			111	105		
WTI	39	68			108	100		
Naturgas, EUR/MWh								
TTF M+1 årsgenomsnitt	16	48						
TTF M+1					119,8	125,9		
Kol, USD/ton								
API2 apr22	61	68			271,6	273		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton								
Dec22	24	39		77,3	78,3	76,5		
Biobränsle, SEK/MWh								
Förädlat	311	319						
Skogsflis	201	195						

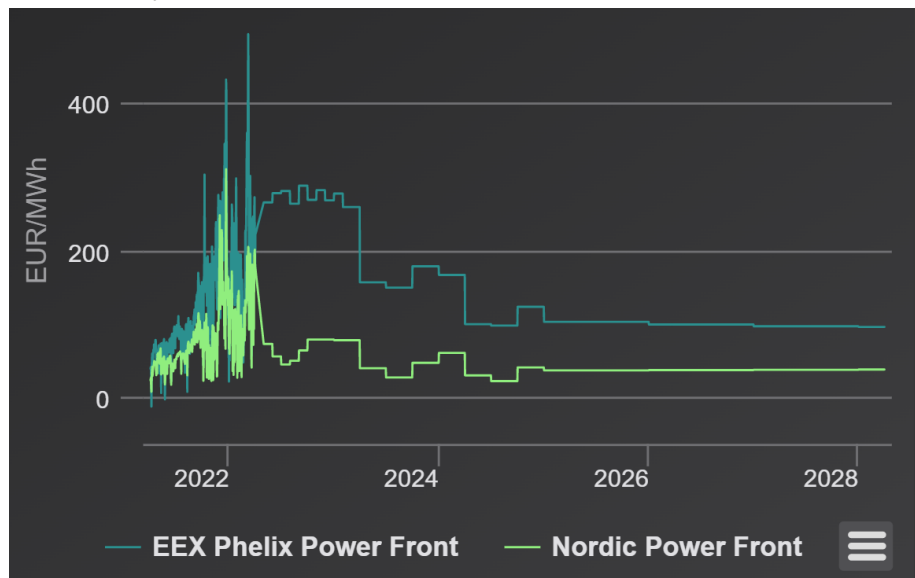
Källa: Världsbanken, Montel. Elpriser: Nordpool, EEX (Forward Tyskland och Frankrike). Naturgas: Ice Endex (M+1) TTF är den virtuella gashandelshubben i Nederländerna och benchmarkpris för den nordvästeuropeiska naturgasmarknaden. Fasta biobränslen: Energimyndigheten EN0307

Elpriser

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



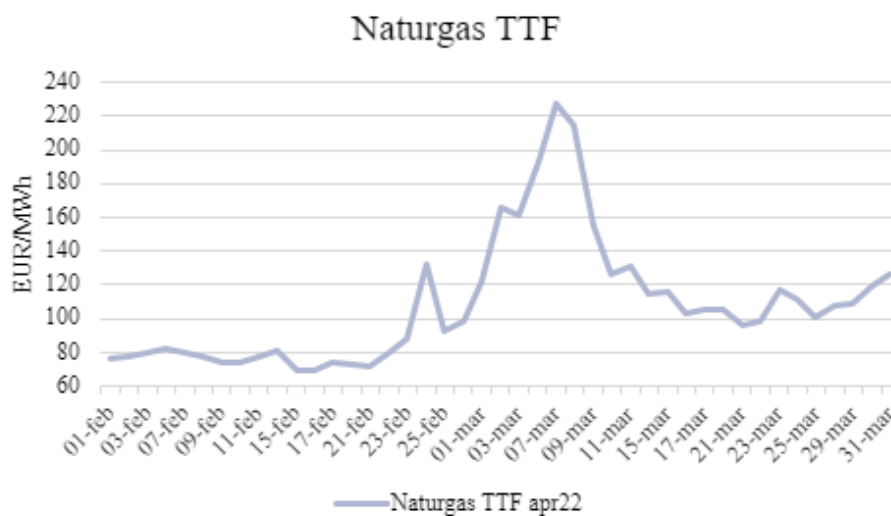
Figur 2 Forwardhandel den 31 mars på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh



Datum
 2022-04-01

Naturgaspriser

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. Det ryska uttalandet om att gas ska betalas i rubel förra veckan gjorde att priserna gick upp och TTF M+1 stängde samma dag den 23 mars på EUR117 per MWh. Priserna har sedan dess pressats ner något, men gick upp igen under torsdagen, då Ryssland bekräftade hur gas ska betalas i rubel (som beskrivs i texten ovan). TTF M+1 stängde den 31 mars på EUR 125,9 per MWh.



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. Spotpriset på flis i nordvästeuropa har ökat med 55 procent under motsvarande period. 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 2021.⁶

⁶ Statistik över leveransvolymerna till den svenska marknaden 2021 är ännu inte publicerad av PelletsFörbundet, [Leveransvolymerna - PelletsFörbundet \(pelletsforbundet.se\)](https://www.pelletsforbundet.se)

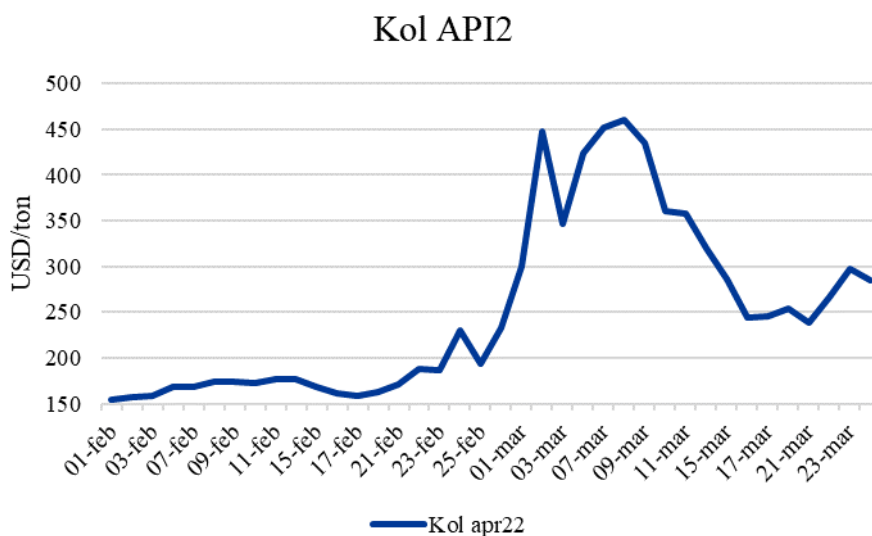
Datum
 2022-04-01

Exporten av pellets och flis från det viktiga exportlandet Lettland ökade under årets första två månader i jämförelse med motsvarande period i fjol, till 484 000 ton för pellets och 250 000 ton för flis. Merparten av den lettiska flisen exporteras till Skandinavien. Lettland har samtidigt tidigare importerat betydande mängder pellets och flis från framför allt Belarus. Denna handel kan förväntas påverkas fortsatt nedåt av tidigare och nya sanktioner mot Belarus. En ökande inhemsk efterfrågan på flis i Lettland väntas också bidra till minskande export framöver av flis från landet.

Den inhemska tillförseln av oförädlade träbränslen i Sverige uppgick till 55 TWh under 2020, medan importen samma år var cirka 3 TWh. Den svenska 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.

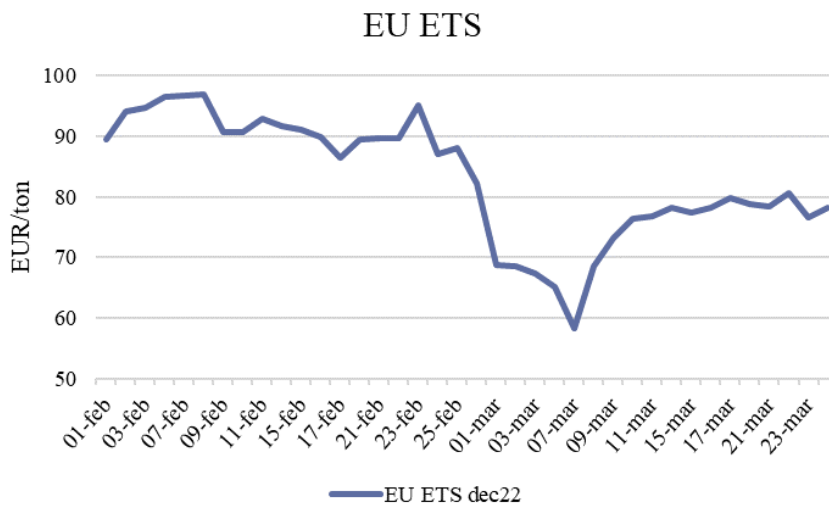
Priset på kol

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 knappt USD272 per ton den 30 mars och USD273 per ton 31 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 befarar att kriget kan leda till ytterligare exportbegränsningar samtidigt som vissa hamnar vägrar hantera kol med ryskt ursprung. Detta 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.



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 30 mars handlades utsläppsrätterna för drygt EUR78 per ton och den 31 mars för drygt EUR76 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. Vidare handlar marknadsaktörer nu för att säkerställa att de har tillräckligt med utsläppsrätter vid slutdatumet 30 april.



Priset på olja

