

Samlad lägesbild försörjningstrygghet energi

Upprättad **240130** Föregående lägesbild 231219, kommande lägesbild **240227**

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

- Elförsörjningen är i nuläget stabil och risken för effektbrist är låg. Karlshamnsverket med 562 MW finns upphandlad som effektreserv fram till 15 mars.
- Drivmedelsförsörjningen bedöms vara stabil. Risken för försörjningsstörningar är medellåg. Tillgången på vinterdiesel förväntas vara stabil under vintern.
- Värmeförsörjningen bedöms generellt som stabil. Dock genomförs prishöjningar i flertalet nät på grund av högre bränslepriser.
- Gasförsörjningen är för närvarande stabil men det finns fortsatt utmaningar våren 2024.

Lägesbeskrivning sedan 231219 och fortsatt arbete

- Energimyndigheten uppmanar samhällsviktiga aktörer, energianvändare och energibranschen att kontinuitetssäkra sin verksamhet samt öka sin övervakning av onormala händelser och rapportera avvikelser till ansvarig myndighet.
- Energimyndigheten är uppmärksamma på att det pågår allvarliga försök till dataintrång och att det sker incidenter inom energisektorn. Det är därför av extra stor vikt att incidenter rapporteras till myndigheten och att samtliga aktörer arbetar aktivt och systematiskt med informations- och cybersäkerhet. Följ MSB:s anvisningar och rekommendationer för stärkt skydd mot cyberangrepp och råd gällande förebyggande och hantering av IT-angrepp från CERT-SE
- Energimyndigheten uppmanar pelletskonsumenter att fortsatt verka för en stärkt beredskap.
- Arbete med att inhämta nya prognoser från de stora inhemska gasförbrukarna i syfte att få en indikation på det samlade behovet pågår.

Sanktioner mot Ryssland

EU antog den 18 december ett nytt, tolfte, sanktionspaket mot Ryssland¹. På energiområdet innebär det nya sanktionspaketet en skärpning av oljepristaket, bland annat genom införandet av nya åtgärder för att närmare övervaka försäljning av tankfartyg till länder utanför EU samt mer detaljerade krav på intyg. Syftet är att minska Rysslands möjligheter att använda sig av en så kallad skuggflotta för att kringgå oljepristaket. Utöver detta inkluderar det nya sanktionspaketet också ett nytt importförbud på gasol (LPG), med undantag för befintliga avtal i högst 12 månader.

För mer information om EU:s sanktioner mot Ryssland

- [EU:s sanktioner mot Ryssland efter invasionen av Ukraina \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-after-ukraine-invasion)
- [Sanktioner mot energisektorn \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-after-ukraine-invasion)
- [EU:s sanktioner mot Ryssland – så fungerar de - Consilium \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-after-ukraine-invasion)

Ökande förekomst av attacker på fartyg i Röda havet

Med anledning av konflikten mellan Israel och Hamas har det sedan november skett ett ökande antal attacker mot fartyg i Röda havet. Utvecklingen har lett till att flertalet rederier tillfälligt har pausat sin fartygstrafik genom Röda havet, däribland flera aktörer verksamma inom transport av olja och flytande naturgas. Röda havet och Suezkanalen utgör en kritisk sjöfartsled och en viktig länk mellan Europa och Asien för global handel, inte minst för transport av olja och flytande naturgas till och från Europa. Fartyg som väljer att inte färdas genom Suezkanalen behöver istället ta en längre rutt runt Afrika, vilket påverkar både leveranstider och transportkostnader. Utvecklingen skulle kunna innebära en ökad risk för försörjningsstörning av samt prisbilden för naturgas och vissa oljeproduktsegment, beroende på hur situationen utvecklas. Framför allt utgör en eventuell fortsatt spridning av oroligheterna i regionen en betydande riskfaktor.

Förlängning av tillfälliga krisförordningar

Den 22 december antog Europeiska rådet en 12 månaders förlängning av tillämpningsperioden för tre tillfälliga krisförordningar som antogs under 2022 till följd av Rysslands anfallskrig i Ukraina². Förlängningen gäller förordning 2022/2576 om ökad solidaritet genom bättre samordning av gasinköp, tillförlitliga prisriktvärden och utbyte av gas över gränserna, den så kallade marknadskorrigeringsmekanismen för naturgas (förordning 2022/2578), samt vissa ändrade bestämmelser i förordning 2022/2577 vilken syftar till att påskynda utbyggnaden av förnybar energi. Förordningarna syftar till att stärka energisäkerheten och motverka alltför höga energipriser i unionen.

¹ [Russia's war of aggression against Ukraine: EU adopts 12th package of economic and individual sanctions - Consilium \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-after-ukraine-invasion)

² [Förlängning av krisbestämmelser om försörjningstrygghet och energipriser: rådet antar åtgärder - Consilium \(europa.eu\)](https://europa.eu/european-council/story/eu-sanctions-against-russia-after-ukraine-invasion)

Elförsörjningen

Sveriges effektläge är i nuläget stabilt. Plötsligt bortfall av tillförsel på grund av fel eller underhåll kan dock snabbt ändra marginalerna i kraftsystemet.

Nuläge sedan 231219: Lägre priser i inledningen av året jämfört med samma period föregående år

Hittills har inledningen av året kännetecknats av lägre priser än förra året. Genomsnittspriset i januari (till och med 30 januari) har varit mellan 60–80 öre per kWh till skillnad mot år 2023 då medelpriset i januari var 70 öre–1 krona per kWh. Detta förklaras av att det finns mer elproduktion i systemet tack vare högre tillgänglighet i kärnkraften (både i Sverige, Finland och Frankrike) samt mer vindkraftsproduktion. Dock har kärnkraften i Sverige haft vissa problem även denna vinter men det har inte påverkat energiförsörjningen lika mycket. Vädret kommer ha fortsatt stor prispåverkande effekt kommande vintermånader (februari-mars), främst genom att kyla snabbt kan dra upp elanvändningen.

Från 16 november till 15 mars har Svenska Kraftnät möjlighet att beordra start av effektreserven³ om anbuden på marknaden inte räcker till och det inte går att importera. Hittills under vintern har effektreserven varit aktiverad ett fåtal gånger på grund av hög förbrukningsprognos.

Den 25 januari uppstod en skada på förbindelsen mellan Finland och Estland. Fingrid (Finlands TSO) har meddelat att felet inte beror på externa faktorer utan fel i kabelförbindelsen. I nuläget är prognosen att felet kommer kvarstå en månad fram till 29 februari. Effekten blir att flödet mellan de nordiska länderna och Baltikum ändras, men det bedöms inte påverka Sveriges priser eller elförsörjning i någon större utsträckning.⁴

Förändring i elpriser och prispåverkande faktorer sedan föregående lägesbild

- **Elpriser:** Elpriserna den 30 januari är i snitt 25 respektive 27 öre per kWh i elområde SE1 och SE2. I SE3 och SE4 är det 67 respektive 75 öre per kWh. Högst är priset på tisdag morgon (kl. 08–09) med 109 öre per kWh i SE4. Som lägst är priset 19 öre per kWh under natten till tisdag (kl. 00–01) i SE1 och SE2. Natten innan (00–06) var det negativa elpriser i hela Sverige under 6 timmar.
- **Kärnkraft:** Total kapacitet i Norden är 96 procent den 30 januari. Samtliga reaktorer är i drift men Forsmark 2 är begränsad till 521 MW (ungefär 50 procent) till den 9 februari på grund av fel och underhåll på en generator.⁵ Under tiden Forsmark 2 kör med begränsad effekt har Forsmark 1 fått tillstånd av Svenska kraftnät att öka sin effekt tillfälligt

³ Vintern 2023/2024 finns Karlshamnverket med 562 MW upphandlad som reserv. [Bättre läge inför vintern med mer tillgänglig elproduktion | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

⁴ [Nord Pool - REMIT UMM \(FI-EE\)](#)

⁵ [Nord Pool - REMIT UMM \(Forsmark 2\)](#)

med 30 MW.⁶ Även Olkiluoto 3 begränsas tidvis av systemoperatören Fingrid.⁷

- **Vattenkraft:** Vattentillgången i Nordens magasin är under det normala för årstiden. Magasinnivån vecka 3 var 45 procent för Sverige vilket är 12 procentenheter under normalnivå⁸. I Norge⁹ som helhet är fyllnadsgraden 53 procent vilket är 10 procentenheter under medianvärdet¹⁰ för veckan.
- **Vindkraft:** Enligt prognosen väntas vindtillgången vara högre än normal under veckan.¹¹ Turbinfel och underhåll i vindkraftparken Markbygden Ett (SE1) minskar tillgänglig kapacitet med 150 MW¹². Underhållsarbete med efterföljande fel i vindkraftparken Skaftåsen (SE2) minskar tillgänglig kapacitet med 73 MW fram till 31 januari 2024.¹³ Tekniska problem i vindkraftparken Björnberget (SE2) minskar tillgänglig kapacitet med 137 MW fram till den 6 februari 2024¹⁴.
- **Export/import:** Några underhållsarbeten inom transmissionsnätet begränsar fortsatt överföringskapaciteterna, med det planeras inga större enskilda begränsningar. Utöver fel i överföringen mellan Finland och Estland som nämns ovan är det även ett oplanerat fel i överföringen mellan Danmark (DK1) och Nederländerna, förbindelsen på 700 MW förmodas vara helt ur drift fram till 1 februari¹⁵. 3–6 månaders sikt: Tillgången på eleffekt i södra Sverige under höglasttimmar bedöms som stabil.

3–6 månaders sikt

Elförsörjningen i Sverige bedöms vara stabil på 3–6 månaders sikt. Plötsligt bortfall av produktion, begränsningar i överföring eller hastiga väder- och temperaturförändringar kan dock ändra marginalerna i kraftsystemet, vilket snabbt kan förändra såväl kort- som långsiktiga priser.

Elpriserna i Sverige följer utvecklingen i el-, gas-, och bränslepriser på kontinenten framför allt under uppvärmningssäsong. Högre priser på fasta biobränslen (exempelvis träflis) och låga elpriser har lett till att fjärrvärmebolag har aviserat att de prioriterar värmeförsörjningen, vilket kan leda till att de minskar sin elproduktion.

Svenska Kraftnät har upphandlat Ryaverken i elområde SE3 och Karlshamnsverken i elområde SE4 som mothandelsresurser till slutet av 2025. Tillgänglig kapacitet för Ryaverken kommer att variera mellan 0–150 MW från maj till september. För Karlshamnsverken kommer tillgänglig kapacitet variera

⁶ [Nord Pool - REMIT UMM \(Forsmark 1\)](#)

⁷ [Nord Pool - REMIT UMM \(Olkiluoto 3\)](#)

⁸ För perioden 1960–2022

⁹ Norges vattenkraft utgör en stor del av elproduktionen i Norden och är därför viktig i elsystemet. Magasinkapaciteten i NO2 är exempelvis störst i Norden, vilket motsvarar hela Sveriges kapacitet.

¹⁰ Beräknad på de senaste 20 åren.

¹¹ Jämfört med genomsnittlig produktion de senaste 90 dagarna.

¹² [Nord Pool - REMIT UMM Markbygden Ett \(SE1\)](#)

¹³ [Nord Pool - REMIT UMM Skaftåsen \(SE2\)](#)

¹⁴ [Nord Pool - REMIT UMM Björnberget \(SE2\)](#)

¹⁵ [Nord Pool - REMIT UMM \(NL-DK1\)](#) och [Nord Pool - REMIT UMM \(DK1-NL\)](#)

mellan 0–315 MW från mars till november. Mothandelsresurserna kommer även bidra med ökad överföringsförmåga mellan elområdena.

6–12 månaders sikt: Utvecklingen i elsystemet påverkar elpriserna i Sverige

Elförsörjningen på längre sikt påverkas starkt av elsystemets utveckling. Den europeiska omställningen från gas till el kan leda till en ökad elanvändning i länder som Sverige är sammankopplade med och därmed finns en risk för att effektbalansen försämras, vilket i sin tur gör att elpriset ökar under timmar när resurssituationen (elproduktion och överföring) är begränsad.

Kontaktinformation för specifika frågor

Vid frågor gällande systemövergripande frågor för el och kortsiktig effektbalans, kontakta Svenska kraftnät som är systemoperatör för el.

Vid eventuella frågor om säkerhet kring drift av kärnkraftverk och strålskydd, kontakta Strålsäkerhetsmyndigheten.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på elmarknaden se Energimyndighetens marknadsbrev [Nuläget på elmarknaden \(energimyndigheten.se\)](#).

Försörjningen av olja och drivmedel

Energimyndigheten bedömer att risken för försörjningsstörningar är medellåg inom drivmedelsförsörjningen. Marknaden kan betraktas som stram inom vissa produkttyper bland annat flygfotogen.

Nuläge sedan 231219: Försörjningstryggheten är fortfarande stabil men med ett relativt högt prisläge.

Trots försök att hindra en spridning av konflikten har konflikten mellan Hamas och Israel påverkat handelsflödena genom röda havsrutten och Suezkanalen. IEA bedömer att risken för försörjningsstörningar från mellersta östern är hög. De står för en tredjedel av oljehandeln till sjöss¹⁶. De flesta rederier har stoppat sina transporter genom Röda havet. Sverige tar emellertid ca 85% av vår olja från Nordsjön men vid en utökad konflikt kommer nordsjöoljan få en större roll i försörjningen till övriga Europa.

Ukrainska angrepp på dels oljedepån i Brjanskregionen och dels bränslehamnen i Ust-Luga, finska viken, påverkar inte försörjningstryggheten i Sverige. Attackerna har begränsat hamnens exportkapacitet för en tid framåt. Indirekt skulle oroligheterna i Östersjön kunna påverka rörligheten och försäkringskostnaden för andra fartyg som i förlängningen kan ge utslag på svensk sjöfart.

Raffinaderierna har åter rapporterat att vinterdieseln som var kritisk under förra vintern har en stabilare prognos nu tack vare stabila gasleveranser, fyllda gaslager och ett jämförelsevis lågt pris på gas. Vinterdiesel i Sverige tillverkas med hjälp av LNG.

Efterfrågan på olja är hög och ökande i Kina samtidigt som OPEC+ sänker produktionen bland annat för att hålla uppe priserna, i dag ligger priset på ca 86\$ fatet.

En notering är också att den tillfälliga brist som uppstod vid nyårsskiftet på grund av minskningen av reduktionsplikten fick konsekvenser lokalt. Ett lågt intresse att hålla lager och att tanka fordon innan och stor efterfrågan efter nyår även från även finska och norska konsumenter var orsaken. Bristen avhjälpes av marknaden själv på kort tid.

3–6 månaders sikt

Ingen förändring sedan 231219. Begränsningar i Panamakanalen samt begränsningar i Suez förlänger transportvägarna och ökar kostnaderna vilket kan komma att ge utslag på försörjningstryggheten för olja och drivmedel.

6–12 månaders sikt

Ingen förändring sedan 231219. Energimyndigheten ser en ökad biodrivmedelsproduktion under 2024 som kan läggas till minskad efterfrågan i Sverige kopplat till lägre reduktionsplikt. Detta är positivt då inhemsk drivmedelsproduktion ökar försörjningstryggheten för samhället. Det har bedömts att östra Asien kommer att stå för 90 % av ökningen på den globala

¹⁶ <https://www.iea.org/reports/oil-market-report-january-2024>

Datum
2024-01-30

efterfrågan av olja under perioden 2022-2028, vilket motsvarar 5.5 miljoner fat per dag.¹⁷

Energimyndigheten påminner om månadsbrevet “Läget på de globala energimarknaderna” som publiceras varannan vecka.¹⁸

¹⁷ [Oil 2023 – Analysis - IEA](#)

¹⁸ [De globala energimarknaderna \(energimyndigheten.se\)](https://www.energimyndigheten.se)

Försörjningen av gas

Försörjningen till den dansk-svenska naturgasmarknaden är stabil. Lagernivåerna i och gasförsörjningen till Europa är stabila i nuläget. Energimyndighetens beslut från den 20 juni 2022 att utlysa krisnivå *tidig varning*¹⁹ för det västsvenska naturgasnätet är fortsatt gällande. Bedömningen är att det fortsatt kommer finnas utmaningar för gasförsörjningen på den dansk-svenska marknaden under våren 2024. Danska gasfältet Tyra beräknas återuppta driften i mars 2024.

Det ukrainska angreppet på bränslehamnen i Ust-Luga i finska viken har begränsat hamnens exportkapacitet för en tid framåt. Hur det kan komma att påverka svenska aktörers försörjning av LNG är i dagsläget inte känt. Se också ovan under Försörjningen av olja och drivmedel.

Nuläge sedan 231219: Lagren i EU visar normal säsongsminskning

Lagerfyllnaden av gas i EU som helhet ligger på 74 % av kapaciteten och i Sverige på 77 %. Siffrorna är de förväntade med tanke på årstid och väder.

Kommissionen har den 20 november beslutat om fyllnadsnivåer för gaslager i medlemsländerna. För Sveriges del innebär detta att vi ska ha en lagerfyllnad om minst 59 % per den 1 februari med en flexibilitet på 5 procentpunkter. Arbete med att inhämta nya prognoser från de stora inhemska förbrukarna i syfte att få en indikation på det samlade behovet pågår. Den preliminära bedömningen är att målet på 15 % kan nås utan åtgärder på företagsnivå. Baltic connector, gasledningen mellan Finland och Estland, är avstängd och Finland är fortsatt i krisnivå *beredskap*. Ingen prognos för när ledningen åter kan tas i drift.

3–6 månaders sikt: fortsatt förbrukningsminskning och fokus på vintersäsongen

Bedömningen är fortsatt att den europeiska gasförsörjningssituationen under våren 2024 kan komma att bli utmanande trots bättre utgångsläge än förra vintern. Gaslagren i Europa är välfyllda och EU såväl som Sverige är väl i fas med förbrukningsminskningen i dagsläget. Det finns ändå fortsatta risker under våren 2024, mycket beroende på väderlek.

6–12 månaders sikt: Utmaningar finns fortsatt

Denna period kommer innebära förberedelser inför vintern 2024/2025 och hur det kommer se ut är mycket beroende på lagerfyllnadsgraden i Europa efter vintern 2023/2024 samt det övergripande säkerhetspolitiska läget. För att säkra 90% fyllda lager i Europa inför vintern 2024/2025 så krävs det enligt ENTSG att vi kommer ur vintern 2023/2024 med lagernivåer på 46% eller mer vilket under en vanlig vinter inte kommer vara något problem. Den bedömningen baseras på att man fortsätter förbrukningsminskning 15% samt att importen av LNG ökar.

¹⁹ I enlighet med förordning (EU) 2017/1938 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands krig mot Ukraina inte direkt påverkar värme- och kylproduktionen men däremot påverkar priser på bränsle och insatsvaror. Flera värmeleverantörer aviserade betydande prishöjningar från årsskiftet, i de flesta fall med hänvisning till högre priser på bränslen. I södra Sverige var försörjningsläget på sina håll ansträngt i samband med lagerfyllnad inför vintern men ovanligt varmt väder tidigare under hösten sköt fram starten på eldnings säsongen. Lagren av t.ex. bränsleflis bedömdes då vara välfyllda hos större användare i Skandinavien. De första vintermånaderna blev därefter betydligt kallare än normalt i hela landet. Energimyndigheten följer läget noga.

Nuläge sedan 231219: Hög efterfrågan på energived och flis

De internationella spotpriserna på träpellets av industrikvalitet i nordvästeuropa har under de senaste veckorna fortsatt att falla och är nu i nivå med priserna från i somras på ca 400 kr/MWh cif. Spotpriset på energiflis i nordvästeuropa har däremot ökat något i kr/MWh cif under den senaste månaden och ligger därför för närvarande på samma nivå som spotpriset på pellets. Spotpriset på i synnerhet flis har förutom tidigare låga temperaturer påverkats av det besvärliga isläget i Östersjön, se skrivning nedan.

I Sverige är efterfrågan på energived och bränsleflis mycket hög för kontrakt som omfattar vintern 23/24. Utländska uppköpare av energived och bränsleflis är nu verksamma i landet vilket bidrar till nuvarande läge där det är svårare än tidigare för värmeföretagen att teckna långtidskontrakt med inhemska leverantörer. Orsaken till detta är att de svenska priserna på flissidan under en lång period legat betydligt under internationell spot i kombination med en lågt värderad krona. De svenska lagren av barrsågtimmer var de lägsta sedan Skogsstyrelsen startade mätning av dessa 2013.²⁰ Konjunkturen i byggsektorn är fortsatt låg med avstannade nybyggnationer vilket för energisektorn innebär mindre spill som normalt går till förbränning i form av bland annat returträflis.

Flera skogsbolag har genomfört betydande prishöjningar på rundved. Från leverantörshåll finns ett växande intresse att planera för grot-sortimentet i takt med stigande priser. Produktionen kräver dock planering och tid för bränslet att torka och barra av i skogen.

På villamarknaden har priserna på fasta biobränslen på några av de viktigaste marknaderna i Europa fortsatt nedåt tvärtemot normala säsongsvariationer och är sedan inledningen av hösten i t.ex. Tyskland lägre än medel för de senaste tre åren.²¹ De svenska villapelletspriserna ligger på en historiskt hög men stabil nivå sedan september i fjol enligt statistik från branschföreningen PelletsFörbundet. Trenden i Sverige under december var svagt ökande priser för villapelletssegmenten och även för de något större användarna.²²

²⁰ [Ovanligt låga lager av barrsågtimmer - Skogsstyrelsen](#)

²¹ <https://www.pelletshome.com/>

²² [Pelletsprisindex - Pelletsförbundet \(pelletsforbundet.se\)](#)

Datum
2024-01-30

Efterfrågan på pellets fortsätter att vara stark och det finns en risk för råvarubrist, bland annat kopplat till framtida sågverkskonjunktur. Detta kan göra att tillgången på pellets kommer att vara begränsad under kommande uppvärmningssäsong. För närvarande hålls dock sågverksproduktionen i landet uppe tack vare en hög exportandel och den lågt värderade svenska kronan. Energimyndigheten uppmanar pelletskonsumenter att fortsatt verka för en stärkt beredskap. Isläget i Sverige är svårare än på många år och väntas bli värre vilket kan påverka bränsletransporterna. Sjöfartsverkets fem isbrytare startade rekordtidigt och nu planerar myndigheten att hyra in extra isbrytare.^{23,24} Temperaturutvecklingen under vintern kommer att bli avgörande för bränsletillgången i landet.

3–6 månaders sikt: Vinter övergår i vår och sommar och ett minskande värmebehov

De svenska rundvedspriserna ligger lägre än i vissa av våra grannländer, men är på uppgång. Även utländska kraft- och värmeproducenter riktar intresse mot svenskt träbränsle. Energimyndigheten ser ett ökande intresse för grot-sortimentet mot bakgrund av stigande priser i landet på industriella biprodukter och energived.

6–12 månaders sikt: Sommartid och ny uppvärmningssäsong stundar

En konjunkturedgång kan leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion vilket i sin tur kan medföra en mer ansträngd situation för värmebolagen och deras möjlighet att säkra bränsle. En bred konjunkturedgång medför minskade volymer av sågverkens biprodukter samt samhällets avfall för förbränning. Förhållandevis låga timmerpriser i Sverige i kombination med en lågt värderad krona gör dock att svenska sågverk kan hålla uppe produktionen jämfört med internationella konkurrenter. Ny svensk produktionskapacitet för pellets ansluter till marknaden. Den av regeringen beslutade Utredningen om bioekonomi²⁵ resp. Energimyndighetens förslag till en Fjärr- o kraftvärmestrategi²⁶ publicerades under december 2023. I den förstnämnda föreslås bland annat en ökad användning av spillvärme i fjärrvärmesystem och i den andra åtgärder för att öka tillförseln av biobränslen samt utvecklad bränsleberedskap. Om dessa förslag genomförs får de en betydelse för försörjningstrygghet och prisbild på längre sikt.

För en mer omfattande genomgång av läget på biobränslemarknaderna hänvisas till Energimyndighetens marknadsbrev "[Biodrivmedel och fasta biobränslen](#)".

²³ Svåraste isläget på många år – Sjöfartsverket redo att hyra in extra isbrytare | SVT Nyheter

²⁴ Aktuella restriktioner (sjofartsverket.se)

²⁵ En hållbar bioekonomistrategi – för ett välmående fossilfritt samhälle - Regeringen.se

²⁶ Fjärr- och kraftvärmestrategi (energimyndigheten.se)

Cybersäkerhet

Energimyndigheten bedömer att hotbilden mot svensk energiinfrastruktur är fortsatt förhöjd.

Nuläge sedan 231219: Kritisk infrastruktur är fortsatt ett intresse för cyberattacker

Kinesiska och ryskstödda grupper är fortsatt de mest aktiva aktörerna beträffande cyberangrepp mot kritisk infrastruktur. Även Iran har utökat och utvecklat sina cyberkampanjer. Iran kan numera utföra sofistikerade angrepp.

Hotaktören Akiras cyberangrepp mot IT-leverantören TietoEvrys svenska datacenter har lett till att flertalet myndigheter, företag och andra aktörers tjänster påverkats. Cyberattacken kommer inte långt efter att finska cybersäkerhetscentret varnat för gruppens pågående attacker mot företag i landet under december månad.²⁷

Energimyndigheten har ingen information om att aktörer inom energisektorn är utsatta för attacken. Med fortsatta följdverkningar av cyberangreppet skickar Energimyndigheten uppmaningen till aktörer inom energisektorn att kontinuitetsplanera och ha säkerhetsåtgärder på plats för att upprätthålla säkerheten i sina system. Energimyndigheten vill också betona vikten av att aktörer omvärldsbevakar på IT-området, är förberedda och övervakar sina IT-system. Aktörerna bör även följa CERT-SE samt MSB:s rekommendationer för stärkt skydd avseende sin cybermiljö.²⁸

Med anledning av höjd terrorhotnivå:

Energimyndigheten är uppmärksamma på att det pågår allvarliga försök till dataintrång och att det sker incidenter inom energisektorn. Utifrån den höjda terrorhotnivån samt stundande NATO-inträde kommer cyberattacker att öka. Det är därför av extra stor vikt att incidenter rapporteras till berörd myndighet vid angrepp och att aktörerna arbetar aktivt med sitt systematiska informations- och cybersäkerhetsarbete.

3–6 månaders sikt

Energimyndigheten bedömer att cyberattacker mot energisektorn kommer att fortsätta.

6–12 månaders sikt

Utifrån det rådande säkerhetspolitiska läget med höjd terrorhotnivå, Sveriges stundande NATO-medlemskap och Rysslands pågående krig mot Ukraina samt kriget i mellanöstern så bedömer Energimyndigheten att försök till cyberangrepp mot Sveriges kritiska infrastruktur kommer fortsätta.

²⁷ Escalating Akira ransomware attacks target Finland | SC Media (scmagazine.com)

²⁸ Cyberangrepp mot samhällsviktiga informationssystem : 25 rekommendationer för stärkt skydd mot cyberangrepp (msb.se)
Ransomware - CERT-SE

Information och råd

För mer information om bland annat incidentrapportering, rekommendationer och cyber och informationssäkerhet uppsök följande webbplatser.

- [Incidentrapportering för NIS-leverantörer \(msb.se\)](#)
- [Cyberangrepp mot samhällsviktiga informationssystem : 25 rekommendationer för stärkt skydd mot cyberangrepp \(msb.se\)](#)
- [CERT-SE - Sveriges nationella CSIRT](#)
- [Bli inte lurad](#)

Bilaga: Marknadspriser

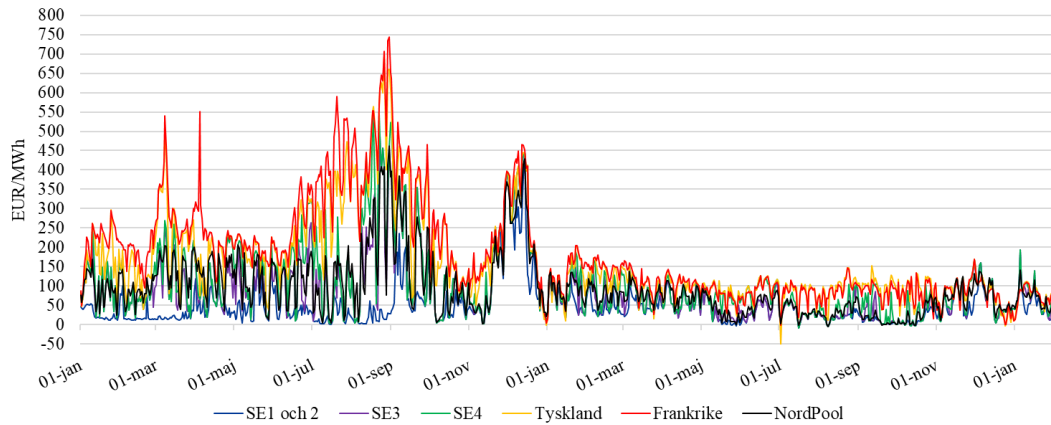
Tabellen nedan sammanfattar energipriser översiktligt. Priserna är ett genomsnittligt pris på handeln som skett under den aktuella dagen. Forwardpriserna (för kommande månad, kvartal och år) visar vad till exempel naturgas handlas för idag för kommande perioder.

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

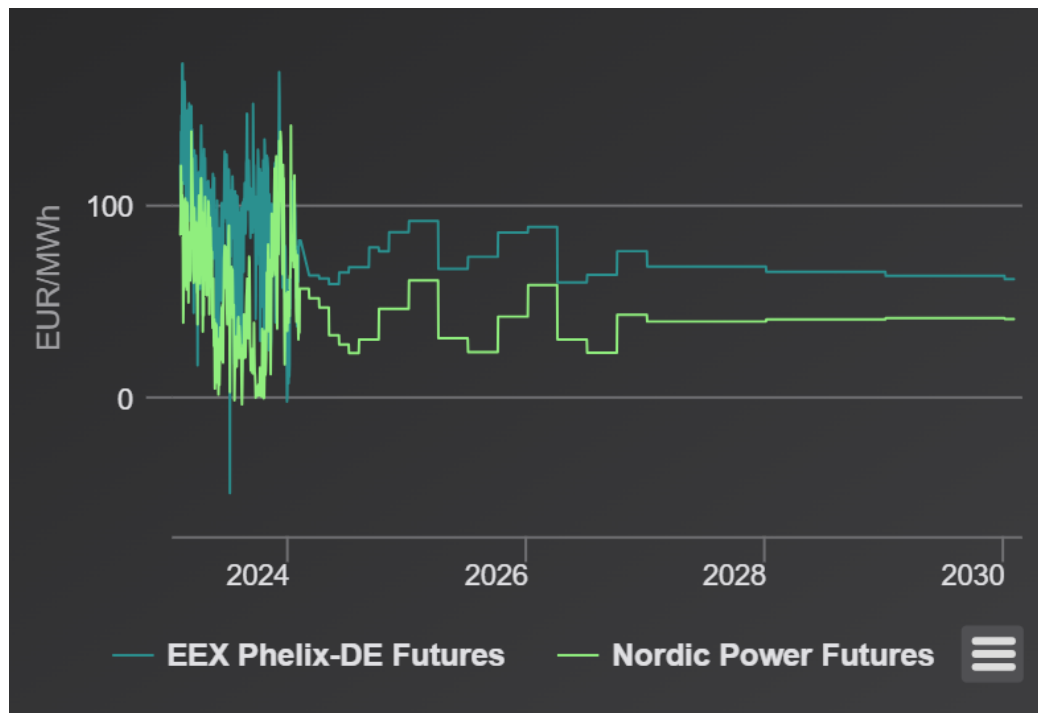
	2020	2021	2022	2023	Spot, 29 jan	Spot, 30 jan	Forward M+1	Forward kvartal, Q2 2024	Forward år 2025
El, EUR/MWh									
Systempris Nordpool	11	62	136	56	41	50	56	35	39
SE1 och 2	13	42	59/62	40	14	23			
SE3	21	66	129	52	49	59			
SE4	26	81	152	65	57	66			
Tyskland	30	97	235	95	81	78	67	61	79
Frankrike	32	109	276	97	76	78	66	57	77
Naturgas, EUR/MWh									
TTF M+1	16	48	134	41			28,17		
Råolja, USD/fat									
Brent	42	70	98	82			82,4		
WTI	39	68	93	78			76,78		
Kol, USD/ton									
API2	61	68	277	124			94,3		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton									
Front-Dec	24	39	81	85	61,78				
Biobränsle, SEK/MWh									
Förädlat	311	319	353						
Skogsflis	201	195	208						

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



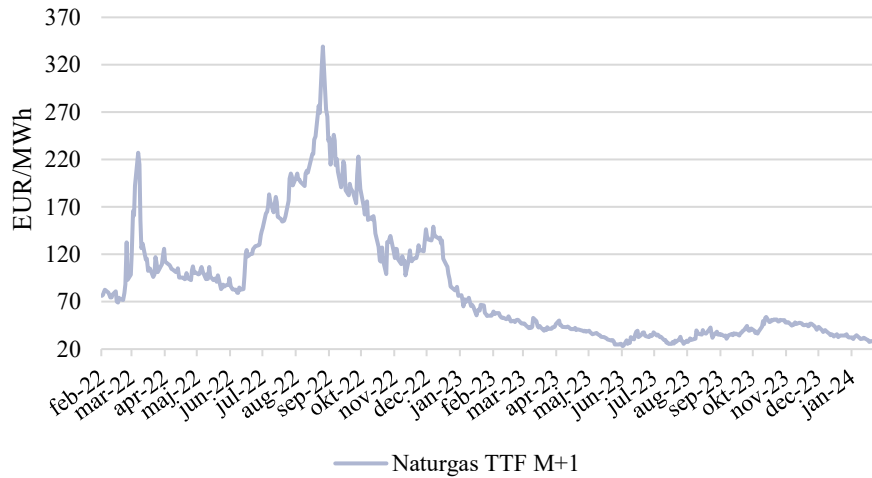
Figur 1 Det genomsnittliga dagspriset på el i Sveriges elområden, Tyskland och Frankrike sedan 1 januari 2022, EUR/MWh



Figur 2 Forwardhandel den 29 januari på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh

Datum
2024-01-30

Naturgaspriser

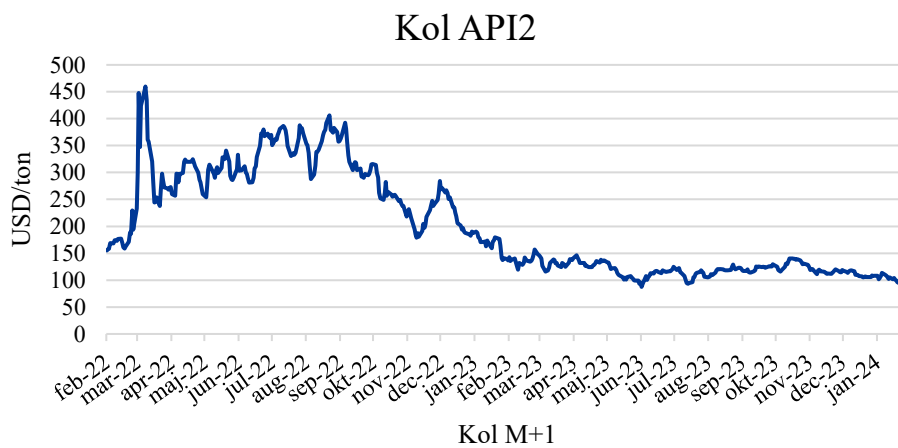


Figur 3 Naturgaspris stängningspris Ice Endex TTF (M+1) EUR/MWh

Värme- och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

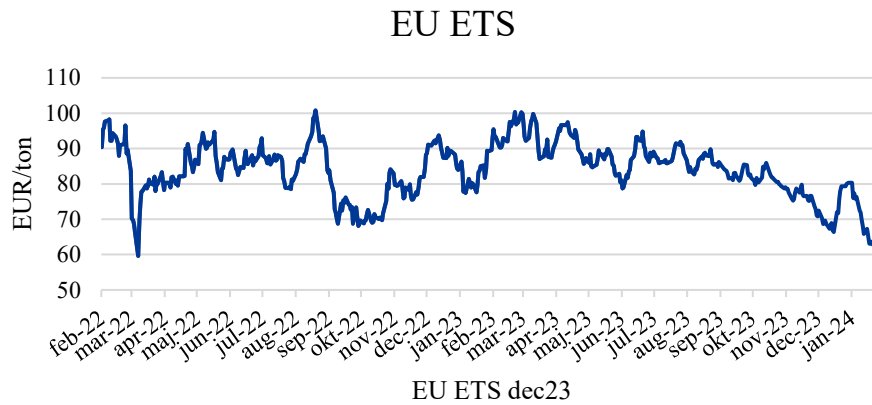
Se senaste marknadsbrevet [Biodrivmedel och fasta biobränslen](https://www.energimyndigheten.se) ([energimyndigheten.se](https://www.energimyndigheten.se)) som publiceras en gång i månaden.

Priset på kol



Figur 4 Kol stängningspris, ICE Coal API2 (M+1) USD/ton

Priset på utsläppsrätter



Figur 5 Pris på utsläppsrätter inom EU:s utsläppshandelssystem ETS, ICE Endex EUA EUR/ton

Priset på olja

