

Samlad lägesbild försörjningstrygghet energi

Upprättad **250128** Föregående lägesbild 241217, kommande lägesbild 250225.

Energimyndighetens lägesbild publiceras som regel sista tisdagen i varje månad och syftar till att redovisa aktuellt energiläge i koppling till försörjningstrygghet samt rekommendationer med tonvikt på områdena sanktioner och säkerhetspolitik, el, gas, olja/drivmedel, fjärrvärme/kyla och cybersäkerhet.

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

- Elförsörjningen är i nuläget stabil. Vädret och produktionsförutsättningar förväntas ha fortsatt stor prispåverkande effekt under vintern.
- Drivmedelsförsörjningen bedöms generellt vara god tack vare hög produktion och något låg efterfrågan.
- Värmeförsörjningen bedöms generellt som stabil. Det genomförs prishöjningar i flertalet fjärrvärmenät som motiveras med högre bränslepriser. Energimarknadsinspektionen utreder frågan.
- Gasförsörjningen är för närvarande stabil. Det danska gasfältet Tyra har fortsatt tekniska problem men förväntas öka produktionen i närtid.

Lägesbeskrivning sedan 241217 och fortsatt arbete

- Energimyndigheten uppmanar fortfarande samhällsviktiga aktörer, energianvändare och energibranschen att kontinuitetssäkra sin verksamhet samt öka sin övervakning av onormala händelser och rapportera avvikelser till ansvarig myndighet.
- Energimyndigheten uppmanar alla aktörer att vid försök till dataintrång och incidenter fortsatt rapportera till berörd myndighet och att arbeta aktivt och systematiskt med informations- och cybersäkerhet. Följ MSB:s anvisningar och rekommendationer från CERT-SE för stärkt skydd mot cyberangrepp och råd gällande förebyggande och hantering av IT-angrepp.
- Energimyndigheten uppmanar pelletskonsumenter att fortsatt verka för en god beredskap.

Sanktioner mot Ryssland

Sedan Rysslands fullskaliga invasion av Ukraina i februari 2022 har EU antagit femton sanktionspaket mot Ryssland. Sanktionspaketen syftar till att försvaga Rysslands ekonomiska bas, beröva landet kritisk teknik och kritiska marknader och avsevärt begränsa landets förmåga att föra krig. Flera sanktioner är riktade mot den ryska energisektorn och fokuserar till stor del på att begränsa Rysslands intäkter från handel med råolja och petroleumprodukter. Det femtonde sanktionspaketet (beslutat 16 december 2024) fokuserar delvis på Rysslands skuggflotta med förbud gällande vissa fartygs tillträde till hamnar. Sanktionerna träffade ytterligare 52 fartyg vilket leder till en nuvarande totalsiffra av 79 fartyg på EU:s lista.

Den utgående Biden-administrationens införde den 10 januari ytterligare sanktioner mot Ryssland och dess skuggflotta, samt mot två ryska oljeproducenter¹. Sanktionerna slår särskilt mot den delen av den ryska flottan som skeppat olja till den asiatiska marknaden. Aktörer i framför allt Kina och Indien har därför efterfrågat alternativa volymer från Mellanöstern och Nordafrika. Enligt rapporter i media förväntas Ryssland öka inhemsk raffineringen av råolja som konsekvens av sanktionerna och i stället exportera mer diesel². Ovan beräknas inte få påverkan på Europas försörjningstrygghet på kort sikt.

För mer information om EU:s sanktioner mot Ryssland

- [EU:s sanktioner mot Ryssland efter invasionen av Ukraina \(europa.eu\)](#)
- [Sanktioner mot energisektorn \(europa.eu\)](#)
- [EU:s sanktioner mot Ryssland – så fungerar de - Consilium \(europa.eu\)](#)

¹ [Treasury Intensifies Sanctions Against Russia by Targeting Russia's Oil Production and Exports | U.S. Department of the Treasury](#)

² [Exclusive: Russian oil refining rises as US sanctions target crude exports - sources | Reuters](#)

Elförsörjningen

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

Nuläge sedan 241217: Kallt och mindre blåsigt väder ger högre elpriser vissa timmar

Det har varit marginellt högre elpriser i södra Sverige, elområde 3 (SE3) och elområde 4 (SE4), i början på 2025 jämfört med december 2024. För norra Sverige, elområde 1 (SE1) och elområde 2 (SE2) var priserna åter på mer normala nivåer jämfört med december då priserna var mycket låga för årstiden. Månadsmedlet för januari är ungefär 25 öre per kWh i SE1 och SE2 medan medlet för SE3 och SE4 ligger på 62 respektive 73 öre per kWh. Svenska kraftnät rapporterar om ett trendbrott för första gången sedan flowbased³ infördes och SE2 har haft högre priser än SE1 igen.

Som vanligt påverkas prisbilden av flera aspekter; vädret och produktionsförutsättningar förväntas ha fortsatt stor prispåverkande effekt under vintern. Vissa timmar har det varit höga elpriser vilket inte beror på en långsiktigt ansträngd energisituation utan på starkt sammankopplande energimarknader i Europa som påverkar varandra.

Mellan den 16 november och 15 mars finns den upphandlade effektreserven tillgänglig för aktivering om marknadens resurser för att balansera systemet inte räcker till. Fram till 2025 har Svenska kraftnät kontrakterat 562 MW i Karlshamnsverket som effektreserv. Svenska Kraftnät har även upphandlat Ryaverken i elområde SE3 och Karlshamnsverken i elområde SE4 som mothandelsresurser till slutet av 2025. För Karlshamnsverken varierar tillgänglig kapacitet mellan 0–315 MW från mars till november. Mothandelsresurserna bidrar även med ökad överföringsförmåga mellan elområdena. Svenska kraftnät har meddelat⁴ att Öresundsverket ska återställas för att stå i elberedskap för ö-drift från första kvartalet år 2025.⁵ Fram till 27 februari pågår testkörning för att verket ska kunna gå åter till marknaden.⁶

Revisionsperioden för nordisk kärnkraft pågår fortfarande i och med att Forsmark 3, som avslutar revisionsperioden, har förlängt planerat underhåll till den 1 februari. Full effekt väntas den 3 februari 2025⁷.

Den 8 februari 2025 kommer de baltiska staterna att kopplas bort från Rysslands synkrona transmissionsnät och påbörja ett gemensamt isolerat drifttest. Därefter kommer de att synkronisera med det kontinentaleuropeiska transmissionsnätet via Polen.

³ [Flödesbaserad kapacitetsberäkningsmetod | Svenska kraftnät](#)

⁴ [Öresundsverket i Malmö blir kvar | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

⁵ [Öresundsverket | Uniper](#)

⁶ [Nord Pool - UMM Platform \(Öresundsverket\)](#)

⁷ [Nord Pool - UMM Platform \(Forsmark 3\)](#)

Förändring i elpriser och prispåverkande faktorer sedan föregående lägesbild

- **Elpris:** Den 28 januari är dygnspriset 70 öre per kWh i SE1, 71 öre per kWh i SE2, 81 öre per kWh i SE3 samt 91 öre per kWh i SE4. Som högst är priset 1,45 kr per kWh på tisdag eftermiddag (kl. 16-17) i samtliga elområden. Priset är som lägst i SE1, 17 öre per kWh, under tisdag natt (kl. 02-03).
- **Kärnkraft:** Total kapacitet i Norden är 89 procent den 28 januari. I Finland har Olkiluoto 2 ett problem i en rotor och har reducerat kapaciteten med 155 MW fram till nästa revision den 25 maj⁸ 2025. Effekten i Olkiluoto 3 begränsas tidvis av Fingrid.⁹ I Sverige har revision i Forsmark 3 förlängts för planerat underhåll och planerar återstart den 1 februari 2025 då sprickbildning i skovelinfästningar på två turbiner samt en turbinventil behöver åtgärdas.¹⁰
- **Vattenkraft:** Vattenmagasinen är mycket välfyllda i Norden. Magasinnivån vecka 3 var 74 procent för Sverige vilket är hela 18 procentenheter över normalnivån¹¹ för veckan. I Norge¹² som helhet är fyllnadsgraden 73 procent vilket är 11 procentenheter över medianvärdet¹³ för veckan.
- **Vindkraft:** Enligt prognos väntas vindtillgången vecka 5 och inledningen av vecka 6 vara under det normala.¹⁴
- **Export/import:** Få underhållsarbeten inom transmissionsnätet påverkar överföringskapaciteten mellan Sverige och grannländerna den närmaste veckan.¹⁵ Fram till 14 februari pågår ett underhåll i Danmark som tidvis begränsar överföringskapaciteter mellan Norden och Tyskland, samt Storbritannien.¹⁶

3–6 månaders sikt: Förstärkningar i elberedskap pågår

Kabelbrottet på Estlink 2¹⁷ mellan Finland och Estland som inträffade efter misstänkt sabotage mellan jul och nyår 2024 bedöms inte påverka den svenska elförsörjningen i nuläget.

Den 21 januari inledde Nato en operation med syfte att förstärka sjöövervakningen och avskräcka aktörer från att sabotera kritisk undervattensinfrastruktur i Östersjön. Sverige bidrar med korvetter, olika typer av stödfartyg och ett radarspaningsflygplan.

Generellt bedöms elförsörjningen i Sverige vara stabil på 3–6 månaders sikt. Plötsligt bortfall av produktion, begränsningar i överföring eller hastiga väder-

⁸ [Nord Pool - UMM Platform \(Olkiluoto2\)](#)

⁹ [Nord Pool - UMM Platform \(Olkiluoto3\)](#)

¹⁰ [Nord Pool - UMM Platform \(Forsmark3\)](#)

¹¹ För perioden 1960–2023

¹² 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.

¹³ Beräknad på de senaste 20 åren.

¹⁴ Jämfört med genomsnittlig produktion de senaste 90 dagarna.

¹⁵ [Nord Pool - REMIT UMM](#) – (urval av meddelanden som berör svenska elområden)

¹⁶ [Nord Pool - UMM Platform](#) – Underhåll Danmark

¹⁷ [Nord Pool - UMM Platform \(Estlink 2\)](#)

Datum
2025-01-28

och temperaturförändringar kan dock ändra marginalerna i kraftsystemet och hastigt påverka såväl kort- som långsiktiga priser. Svenska kraftnät gör bedömningen i sin prognos över kraftbalansen inför vintern att läget 2024/2025 är bättre än föregående vinter med något lägre importbehov enligt prognoserna.¹⁸ Det beror bland annat på att vindkraftsproduktionen har ökat och dessutom har tillgången på flexibilitetsbud med minskad elförbrukning ökat.

Den tid på året då det är mest sannolikt att det blir effektbrist ska effektreserven¹⁹ finnas tillgänglig. Regeringen föreslår att effektreserven ersätts av en strategisk reserv, kallad kapacitetsmekanism, efter 15 mars 2025 vilket framgår av en proposition²⁰. En kapacitetsmekanism är en åtgärd för att se till att nödvändig resurstillräcklighet uppnås genom ersättning till dem som håller resurser tillgängliga. Beslut är ännu inte fattat om mekanismen.

Det finns förväntningar om fortsatt hög solstormsaktivitet aktivitet 2024–2025²¹. Solstormar kan få påverkan på elförsörjningen om Svenska kraftnät behöver höja sin beredskap och då vidta åtgärder som påverkar överföringskapaciteten mellan elområden.

6–12 månaders sikt: Förändring i produktion, användning och överföring påverkar utvecklingen av elsystemet

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 [Elmarknadsrapport \(energimyndigheten.se\)](#).

¹⁸ [Driftläget inför vintern är stabilt, men kan ändras snabbt | Svenska kraftnät](#)

¹⁹ [Effektreserv | Svenska kraftnät](#)

²⁰ [Prop. 2024/25:48 En kapacitetsmekanism för elmarknaden](#)

²¹ [Höjd beredskap under natten på grund av solstorm | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

Försörjningen av olja och drivmedel

Energimyndigheten bedömer att drivmedelsförsörjningen i Sverige är stabil. Marknaden betraktas fortsatt som stram inom vissa produkttyper, bland annat flygfotogen, men är i övrigt välförsedd tack vare god produktion och låg efterfrågan i Kina.

Nuläge sedan 241217: Försörjningstryggheten är fortfarande stabil

Fortsatt påverkas sjötrafiken genom Röda havet vilket binder fartygskapacitet genom längre transporter runt Afrika. Försörjningsläget i Sverige bedöms vara stabilt.

De av USA införda sanktionerna mot den ryska oljesektorn²² bedöms inte påverka försörjningsläget i Europa då importen av rysk olja nästan helt har fasats ut. Globalt ser försörjningen av olja god ut då höstens underhåll av raffinaderier är genomförda och produktionen generellt kan utnyttjas till full kapacitet.²³

3–6 månaders sikt

Ingen större förändring sedan 241217. En del av OPEC:s produktionsnedskärningar förlängs till april och resten till 2026 på grund av en svag efterfrågan och stark produktion från andra länder.²⁴ De senaste sanktionerna och eventuellt kallare väder skulle potentiellt kunna öka efterfrågan och vissa OPEC-länder har enligt IEA sett över ifall vissa produktionsnedskärningar skulle kunna lyftas om det blir aktuellt.²⁵

6–12 månaders sikt

Ingen större förändring sedan 241217. IEA bedömer fortsatt att den globala efterfrågan på olja kommer minska långsiktigt men med en mindre ökning under 2025.

Energimyndigheten påminner om månadsbrevet “Läget på de globala energimarknaderna” som publiceras varannan vecka.²⁶

²² [Treasury Intensifies Sanctions Against Russia by Targeting Russia’s Oil Production and Exports | U.S. Department of the Treasury](#)

²³ [Oil Market Report - January 2025 – Analysis - IEA](#)

²⁴ [OPEC+ delays oil output hike until April, extends cuts into 2026 | Reuters](#)

²⁵ [Oil Market Report - January 2025 – Analysis - IEA](#)

²⁶ [De globala energimarknaderna \(energimyndigheten.se\)](#)

Försörjningen av gas

Försörjningen till den dansk-svenska naturgasmarknaden är god. Både Sverige och Danmark har lämnat krisnivå *tidig varning* och även andra länder går ner i krisnivå. Dock är det fortsatt sju EU-länder som är i *tidig varning* och Tyskland är fortfarande i krisnivå *beredskap*.

Gasfältet Tyra har fortsatt tekniska problem och produktionen var nere på väldigt låga nivåer under första delen av januari men ska nu ha börjat återhämta sig. I dagsläget ligger lagernivåerna i Europa på 56%, 47% i Danmark och 88% i Sverige. Det innebär att Sverige når sitt lagerkrav på 53% till 1 februari samt att EU som helhet antagligen hamnar över 45% gränsen och att Danmark troligen kommer nå sitt krav på 45%, särskilt med tanke på den flexibilitet på 5 procentenheter som finns. Förra året vid denna tidpunkt låg lagernivåerna i EU på 72%, nivåerna är alltså betydligt lägre i år.

Transitavtalet mellan Ukraina och Ryssland löpte ut 1 januari 2025 och bedömningarna inför denna händelse har visat sig stämma: effekten är liten på både pris och försörjningstrygghet i EU. Det var väntat av marknaden och förklaras av att det främst är enstaka enskilda aktörer som använder transitgasen.

I och med världsläget så finns fortsatt risk för störningar på gasmarknaderna. Hur gasförsörjningen kommer se ut är mycket beroende på det övergripande säkerhetspolitiska läget. Det finns fortsatt oro för incidenter på gasinfrastrukturen och hur Asiens efterfrågan av gas utvecklas vilket gör att den i dagsläget relativt stabila situationen kan förändras med kort varsel.

3-6 månaders sikt:

Hur denna period kommer se ut är främst beroende på lagernivåerna i slutet av gasåret. De senaste åren har lagernivåerna i mars varit rekordhöga och överstigit EU:s 45 % krav för sista februari. Dock visar ENTSOG winter supply outlook en hel del scenarier där lagernivåerna kommer ligga runt 30 % eller under i mars 2025 och i dagsläget ligger lagernivåerna betydligt lägre än samma period förra året. Andra faktorer som kommer påverka hur denna period ser ut är temperaturen under vintern 2024/2025, tillgängligheten av LNG i Europa samt fortsatta tillgängligheten/beroendet av rysk LNG.

6-12 månaders sikt:

Denna period avser hösten och vintern 2025. Lagerfyllnadskraven om 90% i november fortsätter även 2025 och det kommer vara av vikt för EU att man går in i vintersäsongen med väl fyllda lager och att tillgång på LNG är god.

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands krig mot Ukraina inte direkt påverkar produktionen av värme och kyla men däremot påverkas priser på trädbränsle när konkurrensen om nordisk vedråvara hårdnat. Enligt den årliga Nils Holgersson-undersökningen²⁷ ökade fjärrvärmepriserna i snitt med drygt 15 % mellan 2023 och 2024 jämfört med 8 % vid föregående årsskifte. Höjningen kopplas i de flesta fall till stigande bränslepriser. Energimyndigheten följer läget.

Nuläge sedan 241217: Så här långt en mild vinter med begränsat uppvärmningsbehov

Inledningen på uppvärmningssäsongen var på många håll varmare än normalt vilket flyttade fram uppstarten av ett antal stora värmepannor. Samtidigt minskade sågverksproduktionen i landet under fjärde kvartalet i fjol vilket minskade utflödet av bränslebiprodukter. De nationella priserna på de olika sortimenten av trädbränslen ligger bland annat därför enligt senaste tillgänglig statistik fortsatt på en tydligt förhöjd nivå jämfört med innan Rysslands invasion av Ukraina.²⁸ Medelpriset för blandade kontrakt under tredje kvartalet 2024 var drygt 370 kr/MWh för skogsflis, vilket var en tydlig ökning jämfört med kvartalet innan och drygt 560 kr/MWh för förädlade trädbränslen, fritt värmeverk, vilket också var en tydlig ökning jämfört med föregående kvartal. Nationella priser för fjärde kvartalet 2024 publiceras 5:e mars.

Energimyndigheten publicerar även månadsvis lagerstatistik för träpellets i Sverige.²⁹ Lagren av träpellets hos producenter, större användare och importörer har kontinuerligt byggts upp under sommar och höst och lagernivåerna var generellt högre under december 2024 än under motsvarande månad 2023.

Spotpriserna på träpellets av industrikvalitet i nordvästeuropa har fallit under det senaste året men vände uppåt efter sommaren och verkar nu tillfälligt stabiliserats på nivån 450 kr/MWh cif^{30, 31} och är därmed något högre jämfört med samma tid under fjolåret. Prisnivån är fortfarande förhöjd jämfört med innan Rysslands invasion av Ukraina. Terminspriser indikerar avtagande pristrend på pellets under årets första tre kvartal. Spotpriset på energiflis i nordvästeuropa har sedan hösten rört sig kring en nivå på drygt 400 kr/MWh. Spotpriset på flis har under det senaste året varit betydligt mer stabilt jämfört med motsvarande för pellets. Terminspriser för flis i nordvästeuropa indikerar en fortsatt stabil prisutveckling under året. Historiskt, jämfört med nivåer innan Rysslands invasion av Ukraina, ligger aktuellt spotpris på flis på en kraftigt förhöjd nivå. Detta trots välfyllda lager hos de större användarna. Lagersituationen kan dock relativt snabbt förändras vid en längre period med kallt väder. Låga vintertemperaturer innebär också isbildning längs Sveriges nordliga kuster och hamnar vilket kan påverka leveransen av bränsle när isbrytare måste användas.³²

²⁷ Nils Holgersson | Fjärrvärme 2024

²⁸ Trädbränsle-, torv- och avfallspriser (energimyndigheten.se)

²⁹ Lagerstatistik för träpellets (energimyndigheten.se)

³⁰ cost, insurance and freight

³¹ Biodrivmedel och fasta biobränslen (energimyndigheten.se)

³² Is till havs | SMHI

Regeringen har gett Energimarknadsinspektionen i uppdrag att analysera behovet av ett förstärkt kundskydd på fjärrvärmemarknaden samt föreslå och genomföra insatser för att stärka fjärrvärmekundernas ställning. Uppdraget ska redovisas i februari och i december i år.³³ Konkurrensverket skriver också att ”regeringen bör utreda behovet av reglering på fjärrvärmemarknaden för att skydda kunderna från höga fjärrvärmepriser”.³⁴

På den småskaliga marknaden har priserna på pellets i smäsäck sjunkit under de senaste månaderna medan bulkpriserna stigit något enligt senaste statistik från PelletsFörbundet.³⁵ På den småskaliga vedmarknaden verkar läget så här långt under vintern för närvarande mer stabilt än under de senaste båda åren.³⁶

3–6 månaders sikt: Vår och försommar med minskat värmebehov

Energimyndigheten ser ett ökande intresse för grotsortimentet mot bakgrund av långsiktigt stigande priser i landet på industriella biprodukter, bränsleved och returflis. Grotsortimentet har i nuläget ingen användning i konkurrerande sektorer och det finns en betydande potential, framför allt i norr.³⁷ Flera nya bränsleterminaler bidrar till en mer effektiv logistik. Det finns även ett nyvaknat intresse i landet för energiskogsodling eftersom de höga priserna på skogsflis verkar cementeras. Regionalt finns åter möjlighet att få stöd för etablering av energiskog. Minskande skogsavverkningar i Sverige och även i andra länder i Europa är ett orosmoln för bränsleförsörjningen även om trenden under de senaste månaderna ser ut att ha vänt.^{38, 39}

6–12 månaders sikt: Uppvärmningssäsongen slut

En långsammare återhämtning i ekonomin kan leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion, till exempel biprodukter från sågverken, vilket i sin tur kan medföra en mer ansträngd situation för värmeproducenterna och deras möjlighet att säkra bränsle inför nästa eldningssäsong. Med en lågkonjunktur med en betydligt lägre byggtakt så kan priserna på RT-flis också vända uppåt.⁴⁰

Kontaktinformation för specifika frågor

Vid avtalsrelaterade frågor om fjärrvärme, kontakta [Fjärrvärme - Energimarknadsinspektionen \(ei.se\)](#) som övervakar energimarknaderna.

Vid frågor om uppvärmning, energieffektivisering, transporter eller energikostnader kontakta [Energi- och klimatrådgivningen \(energimyndigheten.se\)](#).

³³ Uppdrag att analysera behovet av ett förstärkt kundskydd på fjärrvärmemarknaden - Regeringen.se

³⁴ Reglering av fjärrvärmemarknaden bör övervägas för att skydda kunderna (konkurrensverket.se)

³⁵ Pelletsprisindex - Pelletsförbundet (pelletsforbundet.se)

³⁶ Pris ved | Byggahus.se

³⁷ Skogliga konsekvensanalyser 2022 - syntesrapport

³⁸ Ökad avverkningsanmäld areal i december - Skogsstyrelsen

³⁹ Årets avverkning verkar minska - Skogsstyrelsen

⁴⁰ Så hanterar fjärrvärmeföretagen det tuffa bränsleläget (energi.se)

Datum
2025-01-28

Vid frågor om produktion av bibränslen från skogen, kontakta [Bioenergi - Skogsstyrelsen](#).

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

Cybersäkerhet

Energimyndigheten bedömer att hotbilden mot svensk energiinfrastruktur är fortsatt förhöjd.

Nuläge sedan 241217: Cyberattacker mot kritisk infrastruktur fortgår

Ryssland, Kina, Nordkorea men även Iran är utpekade länder vars avancerade hotaktörer fortsatt visar intresse för att utsätta kritisk infrastruktur för cyberattacker.

Sammantagen information från olika rapporter av olika cybersäkerhetsföretag tyder på att cyberangrepp fortskrider och det är av vikt att proaktiva investeringar görs i cybersäkerhet. Detta för att minska antalet intrång och särskilt viktigt då det uppdagats att cyberkriminellas tillvägagångssätt blir alltmer avancerade. Rapport visar att cyberkriminella samarbetar alltmer globalt där expertis utbyts, tjänster säljs och information delas över geografiska gränser. 41

Samtidigt rapporterar polska cybergard att landet under 2024 utsattes för 100 000 cyberangrepp. En markant ökning jämfört med 20 000 året 2023. Detta innebär att det är angrepp som kräver hantering i genomsnitt varannan timme dygnets alla timmar.42

Statsstödda hotaktörer som härrör från Ryssland och Iran kan få ett uppsving i tekniskt stöd. Länderna har enligt ett bilateralt avtal utökat sina åtaganden och lyft relationen till ”ny nivå” där samarbete och utbyte av expertis inom cybersäkerhet och internt har fått extra tyngd.43

Med anledning av terrorhotnivå 4:

Energimyndigheten vill utifrån det förhöjda terrorhotet samt medlemskapet i NATO uppmärksamma aktörer på att det är av extra stor vikt att incidenter rapporteras till berörd myndighet vid angrepp och att aktörer arbetar aktivt med sitt systematiska informations- och cybersäkerhetsarbete.

3–6 månaders sikt

Energimyndigheten bedömer att cyberattacker mot energisektorn kommer att

41 [RAPPORT: Cyberkriminella säljer tjänster och samarbetar alltmer globalt - Aktuell Säkerhet \(aktuellsakerhet.se\)](#)
[Cloudflare avvärjde rekordstor överbelastningsattack | Computer Sweden](#)
[Truesec släpper rapport som pekar på viktiga cybertrender och nya hot - Aktuell Säkerhet \(aktuellsakerhet.se\)](#)

42

[Korrespondent: Polen utsattes for daglige angreb i Ruslands skyggekrig mod Europa | Udland | DR](#)

43 [Iran and Russia deepen cyber ties with new agreement | The Record from Recorded Future News](#)

fortsätta i och med medlemskapet i NATO och pågående konflikter i vårt närområde samt omvärldsläget.

6–12 månaders sikt

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

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

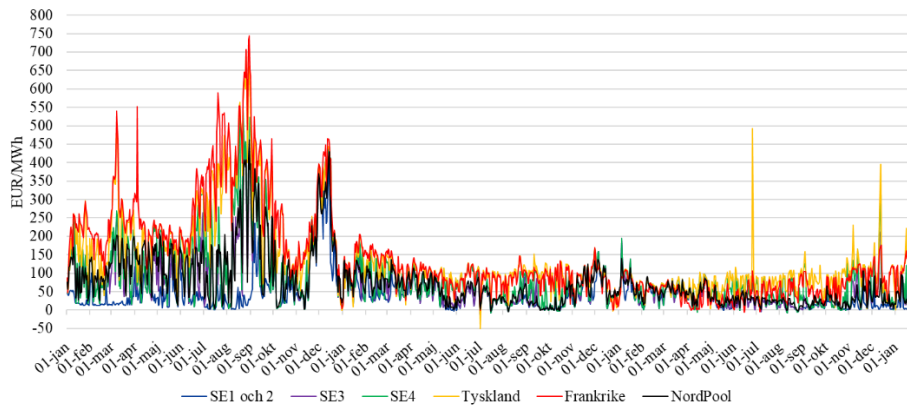
Tabellen nedan sammanfattar energipriser översiktligt. Priserna är ett genomsnittligt pris på handeln som skett under den aktuella dagen. Forwardpriserna (för kommande månad, kvartal och år) visar vad till exempel naturgas handlas för idag för kommande perioder.

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

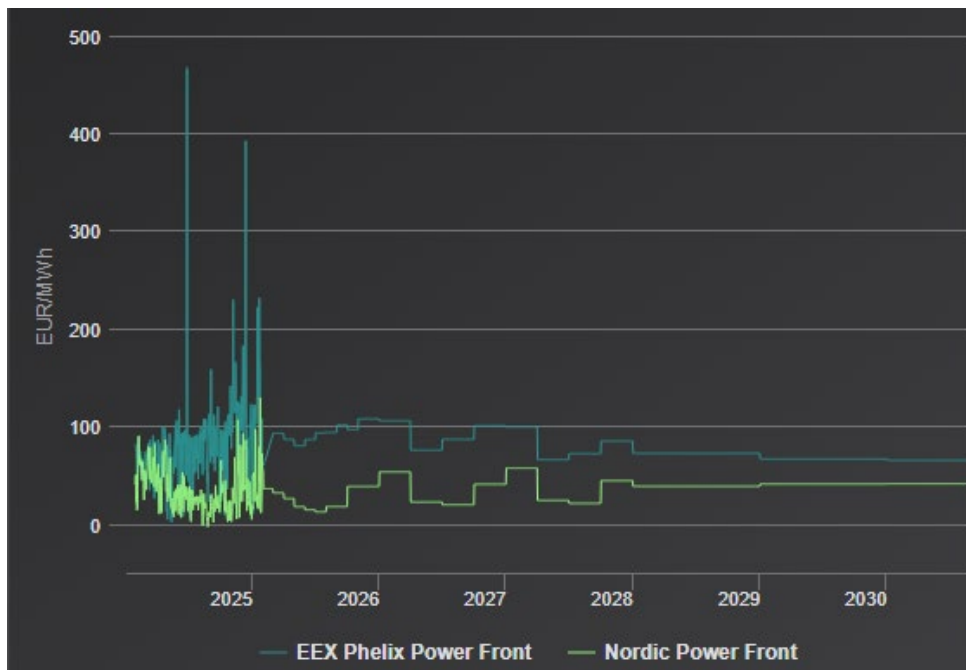
	2020	2021	2022	2023	2024	Spot, 27 jan	Spot, 28 jan	Forward M+1	Forward kvartal, Q2 2025	Forward år 2026
El, EUR/MWh										
Systempris Nordpool	11	62	136	56	36	28	72	36	19	34
SE1 och 2	13	42	59/62	40	25	11	61			
SE3	21	66	129	52	36	39	71			
SE4	26	81	152	65	50	38	79			
Tyskland	30	97	235	95	79	60	106	110	84	92
Frankrike	32	109	276	97	58	29	31	76	59	66
Naturgas, EUR/MWh										
TTF M+1	16	48	134	41	35			47,86		
Råolja, USD/fat										
Brent	42	70	98	82	80			77,08		
WTI	39	68	93	78	76			73,17		
Kol, USD/ton										
API2	61	68	277	124	111			109,10		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton										
Front-Dec	24	39	81	85	67	79,36				
Biobränsle, SEK/MWh										
Förädlat	311	319	353	475						
Skogsflis	201	195	208	296						
Returträ	100	100	119	221						

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

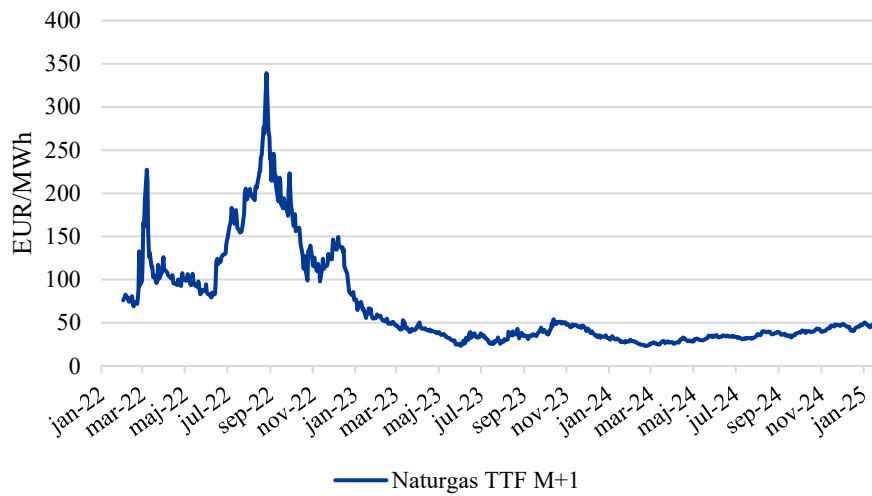


Figur 1 Det genomsnittliga dagspriset på el i Sveriges elområden, Tyskland och Frankrike sedan 1 januari 2022, EUR/MWh



Figur 2 Forwardhandel den 27 januari på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh

Naturgaspriser

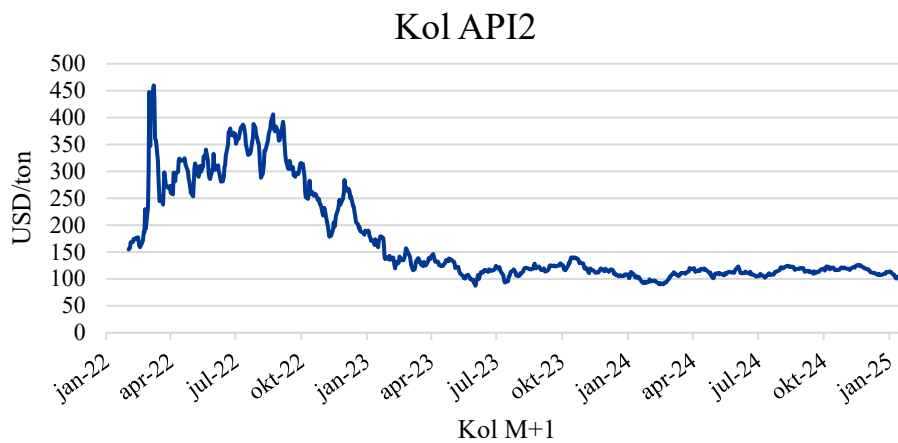


Figur 3 Naturgaspris stängningspris Ice Endex TTF (M+1) EUR/MWh

Värme- och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

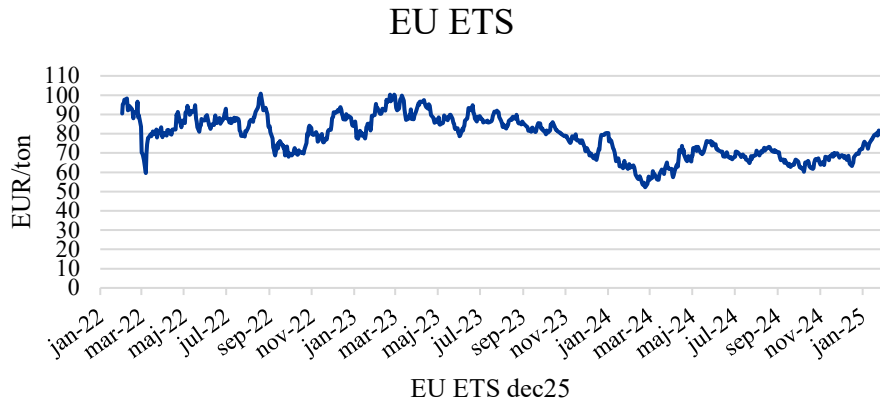
Se senaste marknadsbrevet [Biodrivmedel och fasta biobränslen](#) (energimyndigheten.se) som publiceras en gång i månaden.

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

